

**ПРОТОКОЛ**  
**ЗАСЕДАНИЯ**  
**КОЛЛЕГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И**  
**ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

---

**от 27 декабря 2017 г. № 11-э**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**  
**ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ КОЛЛЕГИИ,**  
**РУКОВОДИТЕЛЬ ДЕПАРТАМЕНТА РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ**  
**МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО**  
**ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**А.А. ГАРШИНА**

**Присутствовали:**

Руководитель управления правовой работы и административной практики	В.Б.Агаджанов
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»	А.А.Большаков
Руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	Ю.А.Мокшин
Руководитель управления регулирования электроэнергетики	Т.О.Смурьгина
Представитель УФАС по Самарской области	С.В.Шепеленко
<b>Представители:</b>	
Заместитель генерального директора ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	А.Ю. Камышев
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Самараэнерго» начальник ОБИ ЦРР ПАО «Самараэнерго» заместитель директора по экономике и финансам АО «СамарагорэнергоСбыт»	А.В. Сергеев Д.С. Зимовец В.А.Кириллов
Заместитель начальника ПЭО ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	Е.В.Болдурная
Начальник отдела реализации ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Н.А.Никитин
Заместитель директора ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	Е.А.Алмаев
Директор ООО «Региональные электрические сети» заместитель директора по экономике ООО «Региональные электрические сети»	А.А.Соколов И.А.Сафиуллина

Инженер энергетики ООО «Долина-Центр-С»	А.А.Перушкин
Экономист ООО «СамараСеть»	Ю.М.Строльцева
Заместитель директора по экономике и финансам филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	И.М.Калинин
Начальник экономического управления АО «Самарская сетевая компания»	Е.В.Сухомлина
Директора по экономике и финансам АО «Самарская сетевая компания»	Ю.А.Кириллов
Директор ООО «Эл-Транзит Плюс»	А.Г.Калабин
Генеральный директор ООО «Юг сети»	Д.С. Тихомиров
Секретарь заседания: Главный консультант управления регулирования электроэнергетики	Н.А.Захарова

## 1. Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2018 год

(Смурыгина)

- 1.1. АО «Самарагорэнергосбыт»
- 1.2. ПАО «Самараэнерго»
- 1.3. ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»
- 1.4. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

### **ВОПРОС 1.1.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок на 2018 год осуществлено по заявлению гарантирующего поставщика АО «Самарагорэнергосбыт» от 28.04.2017 № 2492, а также представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) АО «Самарагорэнергосбыт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ЗАО «Самарагорэнергосбыт»:

1. Расчет сбытовой надбавки и размера доходности продаж гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовой надбавки гарантирующего поставщика;
3. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018год»;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

**Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления АО «Самаргорэнерго» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018 год» – 2150,4001 млн. кВт.ч.

### Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

№	Эталонная выручка ГП	2018 год, руб.	
		По расчету АО «Самаргорэнерго»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	670 439 194	670 439 194
1.1	Население	404 133 149	404 133 149
1.2	Прочие	252 344 163	252 344 163
1.3	Сетевые организации	13 961 881	13 961 881
2	Переменные компоненты эталонов затрат	39 601 529	0
2.1	Население	0	0
2.2	Прочие	27 630 466	0
2.3	Сетевые организации	11 971 063	0
ВСЕГО		710 040 723	670 439 194

По расчету АО «Самаргорэнерго» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2018 год должна составить 710 040 723 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), ИПЦ, принятый Министерством экономического развития РФ на 2018 год, предложений АО «Самаргорэнерго» по величине переменных компонентов эталонов затрат.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основе предоставленных АО «Самаргорэнерго» фактических данных по количеству точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (на 30.11.2017) с учетом прогноза по изменению точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций):

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2018 год, шт.			
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	405 545	0	5041	292

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2018 год, шт.			
		Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	Прочие потребители и сетевые организации	12 843	36	2	681

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом заявленных АО «Самаргорэнерго» предложений по величине переменных компонентов эталонов затрат:

№	Переменные	2018 год, руб.
---	------------	----------------

	компоненты эталонов затрат	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
1	Население	0	0	0	0
2	Прочие	0	0	0	0
3	Сетевые организации	0	0	0	0
	ВСЕГО	0	0	0	0

### Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных затрат

Экспертной группой проведен расчет необходимой валовой выручки АО «Самарагорэнергосбыт» методом экономически обоснованных затрат на основе утвержденной величины НВВ на 2017 год, объемов электропотребления по каждой группе потребителей (сетевых организаций) и ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год:

№	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	2018 год, руб.
1	Население	136 101 022
2	Прочие	129 723 416
2.1	<i>менее 670 кВт</i>	<i>112 320 900</i>
2.2	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	<i>9 569 473</i>
2.3	<i>не менее 10 МВт</i>	<i>7 833 043</i>
3	Сетевые организации	62 909 031
	ВСЕГО	328 733 470

### Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика

№	Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика	Утверждено на 2017 год, руб.	2018 год	
			По расчету АО "Самарагор-энергосбыт"	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	24 125 000	25 689 982	25 582 020
2	Налоги (включая налог на прибыль)	1 831 758	39 434 665	39 434 665
3	Капитальные вложения из прибыли	0	74 310 000	74 310 000
4	Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	-	0	0
	ВСЕГО	25 956 758	139 434 647	139 326 685

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2018 год должны составить 139 434 647 руб.

В расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимается:

- Амортизация на сумму 25 582 020 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования,

- Налоги (включая налог на прибыль) на сумму 39 434 665 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2016 год).

- Капитальные вложения из прибыли на сумму 74 310 000 руб., - в соответствии с инвестиционной программой на 2018-2020гг., утвержденной приказом министерства от 01.11.2017 № 335.

По расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2018 год должны составить 139 326 685 руб.

**Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика**

№	Совокупная величина эталонная выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика	2018 год, руб.	
		По расчету АО «Самарагор-энергосбыт»	По расчету экспертной группы
1	Эталонная выручка ГП	710 040 723	670 439 194
2	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	328 733 470	328 733 470
3	Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП на 2018 год	0,25	0,04
4	Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП на 2018 год	0,75	0,96
5	Неподконтрольные расходы	139 434 647	139 326 685
ВСЕГО		563 494 930	481 728 384

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» совокупная величина эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2018 год должна составить 563 494 930 руб.

На заседании межведомственной комиссии по вопросам ценовой и тарифной политики Самарской области под председательством вице-губернатора – председателя Правительства Самарской области А.П. Нефедова принято решение от 21.12.2017 №7пр установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков Самарской области на 2018 год с учетом ограничения роста необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков в 2018 году в размере 7,7% к уровню 2017 года (без учета расходов на реализацию мероприятий инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке).

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой в расчет совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2018 год принимается:

- доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2018 год в размере 0,04.

- доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки в размере 0,96.

По расчету экспертной группы совокупная величина эталонная выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2018 год должна составить 481 728 384 руб.

№	Наименование показателя	Утверждено на 2017 год, руб.	2018 год		Отклонение, %
			По расчету АО «Самарагор-энергосбыт»	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка всего, в т.ч.	378 287 010	563 494 930	481 728 384	127,3
1.1	Капитальные вложения из прибыли	0	74 310 000	74 310 000	-
1.2	Прочие расходы	378 287 010	489 184 930	407 418 384	107,7

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2016 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, за 2016 и 2018 гг. в совокупном размере 19 837 988 руб., необходимая валовая выручка АО «Самарагорэнергосбыт» для

целей расчета сбытовых надбавок на 2018 год по расчету экспертной группы составляет 461 890 396 руб.

### Заключение

1. Расчет, форма и полнота представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Самарагорэнергосбыт» на 2018 год соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» для целей расчета сбытовых надбавок в размере 461 890 396 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки АО «Самарагорэнергосбыт» на 2018 год:

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		1 полугодие	2 полугодие
		руб./кВт*ч.	
1	2	3	4
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,15131	0,32313

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		1 полугодие	2 полугодие
		руб./кВт*ч.	
1	2	3	4
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,05401	0,02121

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители»	
		1 полугодие	
		3	
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	СН до 150 кВт = 16,99% x 0,89 x Цэ(м) СН от 150 до 670 кВт = 15,61% x 0,89 x Цэ(м) СН от 670 до 10 МВт = 10,63% x 0,89 x Цэ(м) СН не менее 10 МВт = 6,22% x 0,89 x Цэ(м)	

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	2 полугодие
			руб./кВт*ч.
1	2	3	4
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	менее 670 кВт	0,27403
		от 670 кВт до 10 МВт	0,19130
		не менее 10 МВт	0,12351

№ п/п	Наименование организации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) 1 полугодие	
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	

		менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 до 10 МВт	не менее 10 МВт
		1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие
		проценты	проценты	проценты	проценты
1	2	3	4	5	6
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	16,99	15,61	10,63	6,22

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{per}$ )	
		1 полугодие	
1	2	3	
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,89	

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

#### ВОПРОС 1.2.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок на 2018 год осуществлено по заявлению гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Самараэнерго» от 28.04.2017г. № 3506, а также представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ПАО «Самараэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ПАО «Самараэнерго»:

6. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика;
7. Материалы, обосновывающие размер сбытовой надбавки гарантирующего поставщика;
8. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018год»;
9. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
10. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» принимается объем электропотребления в соответствии с балансом электрической энергии,

утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018 год» – 13 213,97 млн. кВт.ч.

### **Анализ экономической обоснованности расходов, относимых на услуги гарантирующего поставщика**

#### **Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных затрат.**

По расчету ПАО «Самараэнерго» необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок, определяемая методом экономически обоснованных затрат (без учета неподконтрольных расходов и недополученных или излишнеполученных доходов), должна составить **1 901 550 995 руб.**, в том числе постоянные затраты – 1 282 206 446 руб., переменные затраты – 619 344 548 руб., расчетная предпринимательская прибыль – 0 руб. Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждёнными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17 (далее – методические указания), исходя из необходимой валовой выручки ГП, принятой при установлении сбытовых надбавок на 2017 год и ИПЦ на 2018 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованного Министерством экономического развития РФ 27.10.2017.

#### **Расчет эталонной выручки**

По расчету ПАО «Самараэнерго» эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовых надбавок должна составить **1 900 133 197 руб.** Расчет произведен в соответствии с методическими указаниями. В соответствии с расчётом постоянные компоненты эталона затрат должны составить 1 207 880 819 руб., переменные компоненты эталона затрат – 266 205 408 руб., в т.ч. расходы на уплату процентов по заёмным средствам – 150 448 708 руб. и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам – 115 756 700 руб., а также расчетная предпринимательская прибыль – 426 046 970 руб.

Расчёт постоянных компонентов эталона затрат выполнен исходя из эталонных затрат, соответствующих пятой группе масштаба деятельности гарантирующих поставщиков, и фактического количества точек поставки гарантирующего поставщика по состоянию на 30.09.2017. Ожидаемый ИПЦ за 2017 год, прогнозный ИПЦ на 2018 год приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ 27.10.2017. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки постоянные компоненты эталонов затрат ПАО «Самараэнерго» в размере 1 207 880 819 руб.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам, предусмотренный методическими указаниями составляет 554 592 372 руб. Таким образом, размер расходов ПАО «Самараэнерго» по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере предложенном гарантирующим поставщиком – 150 448 708 руб.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, предусмотренный методическими указаниями, составляет 769 888 000 руб. Таким образом, размер расходов гарантирующего поставщика по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 115 756 700 руб.

Предельный размер предпринимательской прибыли, предусмотренный методическими указаниями, составляет 426 046 970 руб. Таким образом, предложенный гарантирующим поставщиком размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с

чем экспертная группа считает возможным принять в расчет эталонной выручки предпринимательскую прибыль размере 426 046 970 руб.

### **Расчет совокупной необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовых надбавок**

В соответствии с п. 7. методических указаний, доведение необходимой валовой выручки ПАО «Самараэнерго» до эталонной должно быть осуществлено в течении двух лет. При этом доля эталонной выручки на 2018 год в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика составит  $\frac{1}{2}$ , доля необходимой валовой выручки, определяемой методом экономических затрат, –  $\frac{1}{2}$ .

Таким образом, по расчету ПАО «Самараэнерго» **совокупная необходимая валовая выручка** для целей расчета сбытовых надбавок на 2018 год должна составить **2 599 664 709 руб.**, в том числе часть необходимой валовой выручки, рассчитанной по методу экономически обоснованных затрат, составит 950 775 497 руб. (50%), часть эталонной выручки составит 950 066 599 руб. (50%), неподконтрольные расходы – 564 215 153 руб., недополученные доходы – 134 607 460 руб.

В соответствии с порядком доведения необходимой валовой выручки ПАО «Самараэнерго» до эталонной, в расчёт сбытовых надбавок ПАО «Самараэнерго» на 2018 год принимаются:

1. **Постоянные компоненты затрат** – 1 245 043 633 руб., в том числе постоянные затраты, рассчитанные по методу экономически обоснованных затрат – 641 103 223 руб., по методу аналогов – 603 940 410 руб.

2. **Переменные компоненты затрат** – 442 774 978 руб., в том числе, рассчитанные по методу экономически обоснованных затрат – 309 672 274 руб., по методу аналогов – 133 102 704 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам составят 145 428 648 руб., в том числе рассчитанные по методу экономически обоснованных затрат – 70 204 294 руб., по методу аналогов – 75 224 354 руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам составят – 297 346 330 руб., в том числе рассчитанные по методу экономически обоснованных затрат – 239 467 981 руб., по методу аналогов – 57 878 350 руб.

3. **Неподконтрольные расходы** – 564 215 153 руб..

Амортизация основных средств и нематериальных активов составит 132 516 848 руб. Амортизационные отчисления рассчитаны исходя и первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования.

Налоговые отчисления составят 181 698 305 руб. Налоговые отчисления принимаются в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период – 2016 год.

Капитальные вложения принимаются в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Самараэнерго» на 2017-2019 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 05.12.2016 года № 551 (в редакции приказа министерства от 01.12.2017 № 565), в размере 250 000 000 руб.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулирующую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

В необходимую валовую выручку ПАО «Самараэнерго» в 2014 - 2016 гг. были включены расходы на реализацию инвестиционных проектов по созданию АСКУЭ бытовых потребителей в размере 200 млн. руб., 200 млн. руб. и 257,3 млн. руб. соответственно. Анализ, проведенный на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности организации за указанные периоды показал, что инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой за указанный период не были реализованы в полном объеме.

При этом ПАО «Самараэнерго» письмом от 22.12.2017 № 11359 сообщило, что выполнение инвестиционных программ осуществляется в штатном режиме и в рамках утвержденных параметров. Отчет о выполнении инвестиционной программы 2017 года будет предоставлен в установленные сроки. В связи с вышеизложенным экспертная группа считает возможным не исключать расходы на реализацию этих проектов из необходимой валовой выручки организации на 2017 год.

4. **Расчетная предпринимательская прибыль** – 213 023 485 руб., в том числе рассчитанная по методу экономически обоснованных затрат – 0 руб., по методу аналогов – 213 023 485 руб.

5. **Недополученные (+) или излишнеполученные (-) доходы** – 134 607 460 руб., в том числе от отклонения итоговых объемов покупки электрической энергии в 2016 году – 1 870 974 руб., от отклонения структуры полезного отпуска электрической энергии по группе «Население» за 2016 год – (- 76 733 512) руб. и за 2018 год – 97 411 367 руб., отклонение стоимости электрической энергии, приобретаемой для целей поставки населению в 2016 году – (-4 019) руб., отклонение фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2016 год – 112 062 650 руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет сбытовых надбавок недополученные доходы гарантирующего поставщика в размере 134 607 460 руб.

### Заключение

1. Расчет и форма представления предложений по установлению сбытовых надбавок, размера доходности продаж, коэффициентов параметров деятельности и формул расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Самараэнерго» на 2018 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую ПАО «Самараэнерго» для осуществления регулируемого вида деятельности, в размере 2 599 664 709 руб., в том числе: постоянные компоненты эталона затрат – 1 245 043 633 руб., переменные компоненты эталона затрат – 442 774 978 руб., неподконтрольные расходы – 564 215 153 руб., расчетная предпринимательская прибыль – 213 023 485 руб., недополученные доходы – 134 607 460 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ПАО «Самараэнерго» на 2018 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	ПАО «Самараэнерго»	0,25166	0,39198

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	ПАО «Самараэнерго»	0,45840	0,22804

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители»	
		1 полугодие	2 полугодие
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
			руб./кВт*ч

1	2	3	4
	ПАО «Самараэнерго»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 13,79 \% \times 1,18 \times Ц^{(M)}$	$СН_{до 670 \text{ кВт}} = 0,25723$
		$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 12,79 \% \times 1,18 \times Ц^{(M)}$	
		$СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = 8,7 \% \times 1,18 \times Ц^{(M)}$	$СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = 0,10632$
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,14 \% \times 1,18 \times Ц^{(M)}$	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 0,08574$

$Ц^{(M)}$  – вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика электрической энергии.

№п/п	Наименование организации	Доходность продаж для группы «прочие потребители» (ДП), %			
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
		1 полугодие			
		менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6
	ПАО «Самараэнерго»	13,79	12,79	8,7	5,14

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{per}$ )	
		1 полугодие	
		3	
1	ПАО «Самараэнерго»	1,18	

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

#### ВОПРОС 1.3.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2018 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» от 28.04.2017 № 2965 и обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»:

1. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
3. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года №1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год»;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

1. В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30 ноября 2017 года №1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год» – 830,25 млн. кВт.ч.

### **Анализ экономической обоснованности расходов**

По расчету ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» расходы на реализацию электрической энергии, рассчитанные с использованием метода сравнения аналогов должны составить 444002117 руб.

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренного Правительством Российской Федерации.

Определение группы масштаба деятельности ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 15096 шт.
2. Группа масштаба деятельности – 2.

На заседании межведомственной комиссии по вопросам ценовой и тарифной политики Самарской области под председательством вице-губернатора – председателя Правительства Самарской области А.П. Нефедовом принято решение от 21.12.2017 №7пр установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков Самарской области на 2018 год с учетом ограничения роста необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков в 2018 году в размере 7,7% к уровню 2017 года (без учета расходов на реализацию мероприятий инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке).

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой министерства рассчитаны следующие расходы на реализацию электрической энергии с использованием метода сравнения аналогов на 2018 год:

№ п/п	Наименование расходов	Утверждено министерством на 2017 год, руб.	По расчету организации, руб.	По расчету экспертной группы, руб.
1.	Необходимая валовая выручка, в т.ч.:	185 935 890	444 002 117	200 252 950
1.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	10 169 420	10 193 096	7 271 133
1.2	Капитальные вложения	0	0	0
2.	Выпадающие (излишне полученные) доходы	36 748 100	0	(79 189 248)
2.1	Учтены при расчете сбытовых надбавок	36 748 100		(37 529 688)
2.2	Подлежащие учету в последующие периоды регулирования			(41 659 560)
3.	Итого НВВ с учетом выпадающих (излишне полученных) доходов:	222 683 990	444 002 117	162 723 262

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за 2016 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, за 2016 и 2018 гг. экспертная группа

считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2018 год необходимую валовую выручку ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» в размере 162 723 262 руб.

### Заключение

1. Расчет и форма представления предложения по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» соответствуют нормативно- методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет сбытовых надбавок на 2018 год необходимую валовую выручку ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» в размере 162723262 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» на 2018 год: с 01.01.2018 года

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт*ч	
1	2	3	
1	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,06171	

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт*ч	
1	2	3	
1	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,17499	

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
1	2	3	
1	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 17,63\% \times 1,99 \times Ц^{э(М)}$	
		$СН_{до\ 150\ кВт} = 16,21\% \times 1,99 \times Ц^{э(М)}$	
		$СН_{до\ 150\ кВт} = 11,04\% \times 1,99 \times Ц^{э(М)}$	
		$СН_{до\ 150\ кВт} = 6,40\% \times 1,99 \times Ц^{э(М)}$	

$Ц^{э(М)}$  – вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика электрической энергии.

№п/п	Наименование организации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)			
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
		менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		проценты	проценты	проценты	проценты
1	2	3	4	5	6
1	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	17,63	16,21	11,04	6,40

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{per}$ )
1	2	3
1	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	1,99

	компания»	
--	-----------	--

с 01.07.2018 года

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		
		руб./кВт*ч		
1	2	3		
1	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,06168		

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		
		руб./кВт*ч		
1	2	3		
1	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,01264		

№п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5
1	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,09704	0,03315	0,03235

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

#### ВОПРОС 1.4.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2018 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлениям ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» от 25.04.2017 № 729 и обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»:

11. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
12. Материалы, обосновывающие размер сбытовых надбавок и доходности продаж гарантирующего поставщика;

13. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018 год»;

14. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

15. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления ООО «ТЭС», в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018 год» – 344,76 млн. кВт.ч.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов**

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» расходы на реализацию электрической энергии, рассчитанные с использованием метода сравнения аналогов должны составить 98007556 руб.

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренного Правительством Российской Федерации.

Определение группы масштаба деятельности ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 3319 шт.
2. Группа масштаба деятельности – 1.

На заседании межведомственной комиссии по вопросам ценовой и тарифной политики Самарской области под председательством вице-губернатора – председателя Правительства Самарской области А.П. Нефедовом принято решение от 21.12.2017 №7пр установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков Самарской области на 2018 год с учетом ограничения роста необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков в 2018 году в размере 7,7% к уровню 2017 года (без учета расходов на реализацию мероприятий инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке).

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой министерства рассчитаны следующие расходы на реализацию электрической энергии с использованием метода сравнения аналогов на 2018 год:

№ п/п	Наименование расходов	Утверждено министерством на 2017 год, руб.	По расчету организации, руб.	По расчету экспертной группы, руб.
1.	Необходимая валовая выручка, в т.ч.:	44366939	98007556	47783193
1.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1030000	426193	426193
1.2	Капитальные вложения	0	0	0
2.	Выпадающие (излишне полученные) доходы	0	0	(7150230)
3.	Итого НВВ с учетом выпадающих (излишне полученных) доходов:	44366939	98007556	40642963

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за 2016 год, выпадающих доходов, связанных с установлением

регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, за 2016 и 2018 гг. экспертная группа считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2018 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 40642963 руб.

### Заключение

1. Расчет и форма представления предложения по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» соответствуют нормативно- методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет сбытовых надбавок на 2018 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 40642963 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2018 год:

с 01.01.2018 года

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
	руб./кВт*ч	
2	3	
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,10613	

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВт*ч	
2	3	
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,27273	

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка			
	Тарифная группа «прочие потребители»			
	В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка			
2	3			
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 15,33\% \times 0,57 \times Ц^{э(м)}$			
	$СН_{до\ 150\ кВт} = 14,09\% \times 0,57 \times Ц^{э(м)}$			
	$СН_{до\ 150\ кВт} = 9,60\% \times 0,57 \times Ц^{э(м)}$			
	$СН_{до\ 150\ кВт} = 5,57\% \times 0,57 \times Ц^{э(м)}$			

$Ц^{э(м)}$  – вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика электрической энергии.

Наименование организации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)			
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	проценты	проценты	проценты	проценты
2	3	4	5	6
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	15,33	14,09	9,60	5,57

Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{perg}$ )
2	3
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,57

с 01.07.2018 года

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей
	руб./кВт*ч
2	3
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,19136

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»
	руб./кВт*ч
2	3
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,03102

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
2	3	4	5
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,10541	0,05740	0,03514

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

2. Установление долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 г. и корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2018 г. в рамках долгосрочного периода регулирования

(Смурыгина Т.О.)

#### 2.1. ОАО "Авиакор-авиационный завод":

2.1.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.1.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

#### 2.2. ОАО "АВТОВАЗ":

2.2.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.2.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.3. ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" (ООО "АВК"):**

**2.3.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.3.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.4. АО "АркониК СМЗ":**

**2.4.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.4.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.5. ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал:**

**2.5.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.5.3** - установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя на 2018 г.

**2.6. ООО "Долина-Центр-С":**

**2.6.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.7. ООО "ЖЭУ 110"А":**

**2.7.1**- корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.7.2**- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.8. ПАО "Завод имени А.М.Тарасова":**

**2.8.1**- корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.9. ООО "Завод приборных подшипников":**

**2.9.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.9.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.10. ООО "Засамарская сетевая компания":**

**2.10.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.10.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.11. ПАО "КУЗНЕЦОВ":**

**2.11.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.12. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО "РЖД"**

**Трансэнерго:**

**2.12.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.12.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.13. АО "Международный аэропорт "Курумоч":**

**2.13.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.13.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.14. АО "ОРЭС-Тольятти»:**

**2.14.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.14.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.15. ООО "Поволжская сетевая компания":**

**2.15.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.15.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.16. АО "Похвистневоэнерго":**

**2.16.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.16.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.17. филиал "Приволжский" АО "Оборонэнерго":****2.17.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.17.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.18. ООО "Региональные электрические сети":****2.18.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.18.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.19. ПАО "САЛЮТ":****2.19.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.19.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.20. АО "Самарская Кабельная Компания":****2.20.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.20.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.21. АО "Самарская сетевая компания":****2.21.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.21.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.22. ФКП "Самарский завод "Коммунар":****2.22.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.23. ОАО Самарский завод "ЭКРАН":****2.23.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.23.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.24. МП г.о. Самара "Самарский метрополитен им. А.А.Росовского:****2.24.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.24.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.25. ООО "СамараСеть":****2.25.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.25.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.26. ОАО "Самарский подшипниковый завод":****2.26.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.27. АО "Самаранефтегаз":****2.27.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.27.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.28. ООО "Самэнерго":****2.28.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.28.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год;**2.29. ООО "Сетевая компания":****2.29.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.29.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.30. ООО "Сетевик":****2.30.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;**2.30.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.**2.31. ООО "Ставропольская электросеть":**

**2.31.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.31.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.32. ООО "СТРОММАШИНА":**

**2.32.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.32.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.33. ООО "СИБУР Тольятти":**

**2.33.1** - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области ;

**2.33.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.34. ООО «Технологии универсальных решений»**

**2.34.1** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.35. ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис":**

**2.35.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.35.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.36. ООО "ТЭС":**

**2.36.1**- корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.36.2**- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.37. ООО "УЭС":**

**2.37.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.37.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.38. филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети":**

**2.38.1** - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.38.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.39. АО "РКЦ "ПРОГРЕСС":**

**2.39.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.39.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.40. АО "Электросеть-Волга":**

**2.40.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.40.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.41. ООО "Электрощит" - "Энергосеть":**

**2.41.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.41.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.42. ООО "Эл-Транзит Плюс":**

**2.42.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.42.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.43. ЗАО "Энергетика и связь строительства»:**

**2.43.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.43.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.44. ООО "Энерго":**

2.44.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.44.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.45. ООО "Энергобытобслуживание":**

2.45.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.45.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.46. ООО "Энергетик":**

2.46.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.46.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.47. ООО "ЭНЕРГОЗАВОД":**

2.47.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.47.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.48. ЗАО "Энергоспецстрой":**

2.48.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.48.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.49. ООО "Энерго-Центр":**

2.49.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.49.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.50. ООО «Энергосервис»:**

2.50.1. - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.50.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.51. ООО «Электросетевая транспортная компания»:**

2.51.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.51.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.52. ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"**

2.52.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.52.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.53. ООО "СК-Энерго"**

2.53.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.54. ООО "Юг сети"**

2.54.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.54.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

### **ВОПРОС № 2.1**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (846) 372-09-43
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.aviacor.ru">www.aviacor.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «Авиакор – авиационный завод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «Авиакор – авиационный завод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

**Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

<b>Расчет коэффициента индексации</b>					
	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	инфляция	%	4,00%	5,5%	3,70%
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	1,00%
	количество активов	у.е.	1 649,00	1 649,00	1 649,00
	индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
	итого коэффициент индексации		1,0534	1,0444	1,0266
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	914,52	3 926,05	938,87
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	114,19	84,55	117,23
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	800,33	3 841,50	821,64
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 186,69	6 773,20	6 351,44
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 833,74	2 547,02	4 962,47
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 985,12	2 405,33	4 091,24
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	95,55	35,95	98,09
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 238,05	391,29	1 271,02
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	171,55	162,95	176,12
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	66,73	25,76	68,51
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	64,42	0,58	66,13
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 348,83	1 788,80	2 411,37
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	112,22	18,80	115,21
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	43,43	44,28	44,59
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	63,81	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	101,19	0,04	103,88
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	591,79	14,76	607,55
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		1 458,38	1 304,00	1 497,22
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 182,84	1 121,30	1 214,34
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	1 182,84	1 121,30	1 214,34
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>14 576,17</b>	<b>15 671,57</b>	<b>14 964,33</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 121,85	766,80	766,80
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 634,37	2 469,76	1 750,19
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	192,30	57,20	57,20
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	1 425,36	2 355,90	1 636,33
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	16,71	56,66	56,66
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 961,18	2 147,10	2 013,41
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	280,33	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	5 279,00	19 798,60	5 279,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>9 996,4</b>	<b>25 462,59</b>	<b>9 809,40</b>
<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования</b>					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	83,38	638,617	99,80
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	- 334,40	0,00	0,00
<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	24 321,55	41 772,78	24 873,53

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «Авиакор – авиационный завод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «Авиакор – авиационный завод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 41 772,78 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «Авиакор – авиационный завод» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 14 576,17 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 117,23 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 821,64 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 6 351,44 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4 962,47 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 497,22 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 214,34 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 14 964,33 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 766,80 тыс. руб. В ходе анализа представленных обосновывающих материалов экспертной группой приняты расходы по данной статье по предложению организации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 469,76 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять расходы на уровне, предложенном организацией: плату за землю в размере 57,20 тыс.руб., прочие налоги и сборы в размере 56,66 тыс.руб.

Так как организацией в адрес министерства расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информация о вводе оборудования не представлены, расходы по налогу на имущество скорректированы и приняты экспертной группой в размере 1 636,33 тыс.руб.

В связи с вышеизложенным расходы по данной статье приняты в размере 1 750,19 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 013,41 тыс.руб. или 31,7 % от принятых затрат на оплату труда (с

учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ОАО «Авиакор – авиационный завод» за 2016 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19 798,60 тыс. руб., так как организацией в адрес министерства расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информация о вводе оборудования не представлены, расходы по данной статье скорректированы и приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2017 год в размере 5 279,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 9 809,40 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ОАО «Авиакор – авиационный завод» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 99,80 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 24 873,53 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 14 964,33 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 9 809,40 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 99,80 тыс.руб.**

Так как ОАО «Авиакор – авиационный завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ОАО «Авиакор – авиационный завод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составят 8 027,39 руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 788,59 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 3 139,01 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 99,80 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 516,60 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Авиакор – авиационный завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «Авиакор – авиационный завод»:

ОАО «Авиакор – авиационный завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	8 027,39

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО «Авиакор – авиационный завод» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ОАО «Авиакор – авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	874 162,03	133,11	1,50403

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ОАО «Авиакор – авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	949 650,76	153,71	1,64362

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «Авиакор – авиационный завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой

энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.2.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ПАО «АВТОВАЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (8482) 73-96-16 8 (8482) 73-85-19 8 (8482) 73-85-03
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://energo.avtovaz.ru">http://energo.avtovaz.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «АВТОВАЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «АВТОВАЗ» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «АВТОВАЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 г.**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ПАО «АВТОВАЗ» составит 1,03%.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации		2018		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	9346,90	9346,90	9346,90
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,030		1,027

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 519,71	6 237,32	5 666,70
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 015,75	5 667,80	5 149,32
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	503,96	569,52	517,39
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	36 323,42	50 250,58	37 290,71
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	99 054,82	111 932,15	101 692,65
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	99 054,82	111 932,15	101 692,65
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	12 340,55	10 744,00	12 669,18
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>153 238,50</b>	<b>179 164,04</b>	<b>157 319,24</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 357,43	2 300,00	2 612,84
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	6 935,09	9 918,00	7 212,49
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	698,76	758,32	758,32
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	698,76	758,32	758,32
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	11 260,26	15321,00	11 560,12
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	20 449,52	21 128,00	13 106,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>41 701,06</b>	<b>49 425,11</b>	<b>35 249,78</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018
-------	------------	-------------------	-----------	------

				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	21 904,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	4777,51
5	Корректировка	тыс.руб.	168,38	0,00	368,55
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	195 107,94	250 493,15	188 160,06

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «АВТОВАЗ» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «АВТОВАЗ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 250493,15 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 5149,32 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 517,39 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 37290,71 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 101692,65 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 157319,24 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 2300 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 2612,84 тыс.руб.

- **Теплоэнергия.** По данным организации расходы по данной статье составят 9918,00 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 7212,49 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 4% к уровню 2017 года.

- **Налоги.** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 758,32 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 11560,12 тыс. руб. или 31% от принятых затрат на оплату труда (с

учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1%).

- **Амортизация** Величина амортизации заявлена организацией на уровне 21128,00 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне ожидаемого за 2017 год в размере 13106,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 35249,78 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** Величина выпадающих доходов заявлена ПАО «АВТОВАЗ» на уровне 21904,00 тыс.руб. Расчет и экономическое обоснование выпадающих доходов организацией не представлены. В связи с вышеизложенным определить размер выпадающих доходов не представляется возможным

- **Экономия средств.** Экспертной группой проведен анализ фактически понесенных затрат ПАО «АВТОВАЗ» за 2016 год и выявлена экономия средств по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 4777,5 тыс.руб. Данные расходы исключаются из расчета необходимой валовой выручки за 2018 год.

- **Корректировка.** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 368,55 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 188160,06 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 157319,24 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 35249,78 тыс. руб.**

Так как ПАО «АВТОВАЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ПАО «АВТОВАЗ» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 21474,08 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 7067,78 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3320,12 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «АВТОВАЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «АВТОВАЗ»

ПАО «АВТОВАЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	24132,90

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы

рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «АВТОВАЗ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «АВТОВАЗ» - ЗАО «Энергетика и связь строительства»	259558,55	21,13	0,16522
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	259558,55	21,13	0,38052
ПАО «АВТОВАЗ» - ПАО «МРСК Волги»	259558,55	21,13	0,20700
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «АВК»	259558,55	21,13	0,38098

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «АВТОВАЗ» - ЗАО «Энергетика и связь строительства»	224344,04	20,43	0,17508
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	224344,04	20,43	0,32509
ПАО «АВТОВАЗ» - ПАО «МРСК Волги»	224344,04	20,43	0,20419
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «АВК»	224344,04	20,43	0,32531

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «АВТОВАЗ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.3.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «АВК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ.
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (8482) 20-44-04 8 (800) 100-50-07

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.avkvoda.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «АВК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «АВК» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «АВК» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 г.**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 28.12.2016 № 829).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «АВК» составит 3,52 %.

#### **VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации		2018		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	6,00%		6,00%
количество активов	у.е.	1539,79	1539,79	1539,79
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>				<b>0,975</b>

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	8 150,61	8 697,92	7 945,05
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 417,29	4 717,72	4 305,88
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 733,32	3 980,20	3 639,17
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 959,47	13 658,80	12 632,64

1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	11 477,96	12 240,85	11 188,48
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	7 637,07	8 142,08	7 444,46
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 429,52	1 525,51	1 393,47
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	157,06	167,61	153,10
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	213,52	227,86	208,14
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	77,91	83,14	75,95
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	56,89	60,71	55,45
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	924,14	986,19	900,83
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	69,28	73,93	67,53
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	162,56	173,47	158,46
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	665,60	710,28	648,81
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 513,93	1 615,58	1 475,75
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 155,24	1 259,44	1 126,11
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	473,79	498,69	461,84
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	473,79	498,69	461,84
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>34 217,07</b>	<b>36 355,70</b>	<b>33 354,12</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 052,14	1 310,50	1 310,50
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	377,94	368,86	368,86
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	377,94	368,86	368,86
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 913,76	4 124,96	3 815,06
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	118,45	606,92	606,92
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 741,64	5 652,47	3 741,64
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 203,93</b>	<b>12 063,71</b>	<b>9 842,97</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	45 901,23	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	-252,21	-319,2	-319,20

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	43 168,79	94 001,44	42 877,89

Долгосрочные параметры регулирования ООО «АВК» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 28.12.2016 № 829) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «АВК» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 94 001,44 тыс. руб.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4305,88 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3639,17 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 12632,64 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 11188,48 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз. нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1126,11 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 461,84 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 33354,12 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 1310,50 тыс. руб. В результате анализа представленных документов экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 368,86 тыс. руб. В результате анализа представленных документов экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией:

- налог на имущество – 368,86 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3815,06 тыс. руб. или 30,2% от принятых затрат на оплату труда (с

учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,2%).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 606,92 тыс. руб.

С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье по предложению организации.

- **Амортизация.** Величина амортизации заявлена организацией на уровне 5652,47 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы по данной статье скорректированы с учетом максимального срока полезного использования оборудования и приняты экспертной группой в размере 3741,64 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.**

Согласно служебной записке руководителя управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «АВК» в размере 6496,70 тыс.руб. не соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы» (выполнена не по установленной форме) и не может быть учтена экспертной группой при тарифном регулировании на 2018 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 9842,97 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации величина выпадающих доходов за 2014-2016 годы составила 45901,23 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «АВК» в расчет тарифов не принимаются.

В ходе проведения анализа отчета по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2016 год, представленного ООО «АВК», экспертной группой было установлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 3 742,59 тыс.руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

В связи с вышеизложенным экспертная группа считает возможным учесть данную сумму как источник компенсации выпадающих доходов, заявленных организацией на 2018 год.

- **Корректировка.** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет -319,20 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 42877,89 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 33354,12 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 9842,97 тыс. руб.**

Так как ООО «АВК» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «АВК» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 17584,29 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 5189,22 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 10476,69 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «АВК» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «АВК»

ООО «АВК»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	22454,31

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «АВК» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание	Ставка за оплату технологического	руб./кВт*ч

	сетей	расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «АВК» - ПАО «МРСК Волги»	258711,65	158,12	0,56120
ООО «АВК» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго	258711,65	158,12	0,48598
ООО «АВК» - АО «ОРЭС-Тольятти»	258711,65	158,12	0,71845
ООО «АВК» - АО «Самарская сетевая компания»	258711,65	158,12	0,55547

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «АВК» - ПАО «МРСК Волги»	260812,15	169,78	0,57972
ООО «АВК» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго	260812,15	169,78	0,51144
ООО «АВК» - АО «ОРЭС-Тольятти»	260812,15	169,78	0,79466
ООО «АВК» - АО «Самарская сетевая компания»	260812,15	169,78	0,60444

8. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «АВК» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПП над величиной ОПП, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В. (заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В. (заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.4.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Аркиник СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
-----	-----------------------	--------

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 278-31-84
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="https://tsosmz.ru">https://tsosmz.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Арконик СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Арконик СМЗ» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Арконик СМЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

**Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>инфляция</b>	%	4,00	-	3,70
<b>индекс эффективности операционных расходов</b>	%	1,00	-	1,00
<b>количество активов</b>	у.е.	4 778,33	4 778,00	4 778,33
<b>индекс изменения количества активов</b>	%	0,00	-	0,00
<b>коэффициент эластичности затрат по росту активов</b>		0,75	-	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		1,0296	-	1,0266

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб	3 854,35	15 919,10	3 956,99
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	0,00	2 455,30	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	3 854,35	13 463,80	3 956,99
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб	9 866,82	35 069,10	10 129,57
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1 248,88	1 285,90	1 282,14
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних	тыс.руб	0,00	0,00	0,00

<i>организаций</i>					
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб	1 248,88	1 285,90	1 282,14
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	137,74	141,80	141,40
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1 271,08	1 308,70	1 304,93
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб	1 271,08	1 308,70	1 304,93
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>16 378,87</b>	<b>53 724,60</b>	<b>16 815,03</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб	470,00	1 800,00	667,00
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб	470,00	1 800,00	667,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб	3 042,93	10 934,50	3 158,40
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	327,20	327,20
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб	3 072,39	15 346,40	3 072,39
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>6 585,32</b>	<b>28 408,10</b>	<b>7 224,99</b>

<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб	36,20	46,40	46,40
5	Корректировка НВВ (ОПР)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб	-149,44	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	22 850,95	82 179,10	24 086,42

Долгосрочные параметры регулирования АО «Арконик СМЗ» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Арконик СМЗ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 82179,1 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Арконик СМЗ» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 16378,9 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 15919,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3957,0 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 35069,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 10129,6 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 1285,9 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1282,1 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 141,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 141,4 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 1308,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1304,9 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 16815,09 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также

с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1800,0 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 667 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3158,4 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Расходы по статье экспертной группой принимаются в размере, заявленном организацией - 327,2 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 15346,4 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 3072,4 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с составят 7224,99 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Арконик СМЗ» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 46,4 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 24086,4 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 16815,0 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 7225,0 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 46,4 тыс.руб.**

Так как АО «Арконик СМЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит 3433,64 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 2369,2 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1018,0 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 46,4 тыс.руб**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 7572,612 тыс. руб.

**Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Аркиник СМЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Аркиник СМЗ»:

АО «Аркиник СМЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	3433,63

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Аркиник СМЗ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Аркиник СМЗ» - АО «Самарская сетевая компания»	4447,13	15,20	0,02208
АО «Аркиник СМЗ» - ООО «СамараСеть»	4447,13	15,20	0,02155
АО «Аркиник СМЗ» - филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	4447,13	15,20	0,02325
АО «Аркиник СМЗ» - ПАО «МРСК Волги»	4447,13	15,20	0,02209

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Аркиник СМЗ» - АО «Самарская сетевая компания»	8912,90	32,86	0,04784
АО «Аркиник СМЗ» - ООО «СамараСеть»	8912,90	32,86	0,04559
АО «Аркиник СМЗ» - филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	8912,90	32,86	0,04945
АО «Аркиник СМЗ» - ПАО «МРСК Волги»	8912,90	32,86	0,04771

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО

«Аркиник СМЗ» необходимо ведение отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.5.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также	Отсутствует

	корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (495) 428-42-31
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.gazpromenergo.gazprom.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром энерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара»).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Газпром энерго» на 2018 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии «монопотребителю»

№ п/п	Показатель	1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		2018 год	
		тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт
1	Поступление в сеть	173523,60	44,7295	191123,40	36,65368	364647	40,69
2	в т.ч.						
2.1.	<i>ПАО "ФСК ЕЭС"</i>	94016,499	23,9538	142521,891	23,9538	236538,39	23,95
3	Потери	1821,998	0,46966	2006,796	0,38486	3828,794	0,43
4	Полезный отпуск "монопотребителю"	171701,602	44,25984	189116,604	36,26882	360818,206	40,26

Расчет коэффициента индексации		2017 утв.	2018	
Показатели	Единица измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	6,70%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	1426,7	1874,5	1874,3
индекс изменения количества активов	%	0,00%	23,89%	31,37%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итога коэффициент индексации		1,030	1,25	1,268

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 362,18	9 955,21	6 800,22
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 595,03	3 835,90	4 559,15
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 767,15	6 119,31	2 241,07
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 980,80	19 553,20	15 193,83
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	11 621,27	23 093,46	14 737,89
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 410,01	9 936,00	6 860,87
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 656,58	2 834,58	3 369,03
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	502,58	536,25	637,36
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	99,78	106,47	126,54
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 137,90	1 214,14	1 443,06
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	393,04	419,37	498,44
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	523,29	558,35	663,63
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 064,58	1 135,91	1 350,09
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	124,94	133,31	158,45
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	53,68	57,28	68,08
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	299,55	319,62	379,88
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 011,93	8 676,76	2 551,49
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 019,63	3 961,73	2 561,26
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00		
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	2 019,63	2 154,95	2 561,26

1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 806,78	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>30 983,88</b>	<b>56 563,60</b>	<b>39 293,19</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	59 570,68	65 398,08	66 999,05
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	947,65	1 011,14	963,75
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	13 927,79	20 952,36	19 657,62
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		13 428,1		18 921,6
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	47,5	588,8	58,6
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00		
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	5,00	500,2	7,0
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	42,50	88,6	51,6
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 594,2	5 866,0	4 558,1
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	532,1	990,4	990,4
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 352,4	1 352,4	1 339,3
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>79 972,3</b>	<b>96 159,2</b>	<b>94 566,9</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	42450,14	0,00	0,00
4	экономия средств	тыс.руб.	3879,00	0,00	5 779,43
5	корректировка	тыс.руб.	1672,77	0,00	1409,84
6	оптимизация	тыс.руб.	-56,42	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>151 143,70</b>	<b>152 722,8</b>	<b>129 490,5</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Газпром энерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии

устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Газпром энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 152 722,8 тыс.руб.

В расчет тарифов условные единицы приняты на уровне 1874,31 года.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Газпром энерго» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 30 983,88 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – 31,37%

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации подконтрольных расходов составил 1,268.

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9955,17 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации подконтрольных расходов - 6 800,22 тыс. руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19553,2 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 15 193,83 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 23093,5 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 14 737,89 тыс. руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3961,73 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2 561,26 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 39 293,19 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году должны составить 65 398,08 тыс.руб.

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара -97,5%).

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году составят 66 999,05 тыс.руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 64 383,86 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям – 2 615,19 тыс.руб.

- **Тепловая энергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 011,14 тыс. руб. С учетом анализа фактически понесенных затрат по данной статье за 2016 год (форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»), экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 963,75 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20952,36 тыс. руб. Сумма расходов по данной статье на 2018 год по расчету экспертной группы составит 19 657,62 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 588,8 тыс.руб. С учетом анализа фактически понесенных затрат по данной статье за 2016 год и (форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования») экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы в сумме 58,6 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 990,43 тыс.руб. В расчет тарифов принимается величина налога на прибыль по предложению организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 4 558,1 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 352,40 тыс. руб. С учетом анализа формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования», представленной ООО «Газпром энерго» за 2016 год расходы по данной статье определены экспертной группой на уровне 1 339,3 тыс.руб.

- **Корректировка.** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 1409,84 тыс.руб.

- **Избыток средств.** На основании фактических данных, представленных организацией за 2016 год экспертной группой выявлены излишнезаложенные средства по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 5779,43 тыс.руб.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Газпром энерго», принимаемая в расчет тарифов на 2018 год составит 129 490,5 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 125 327,11 тыс.руб.;
- оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям – 4 163,4 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 9501,92 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 9260,26 тыс.руб.;
- оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям – 241,66 тыс.руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Газпром энерго»:

ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	4 163,38

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. Согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «монопотребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии «моносети» по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

При этом расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывал следующее: оплата услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, передающим электрическую энергию в сеть ООО «Газпром энерго», осуществляется «монопотребителем» за объем поступления электрической энергии в «моносеть».

Необходимо отметить, что ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) оказывает услуги по передаче электрической энергии не только ООО «Газпром Трансгаз Самара», но и прочим потребителям Самарской области.

Относительно оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, не относящимся к категории «монопотребитель», гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), которые оплачиваются монопотребителем ООО «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	226 470,32	299 549,628
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	22,74	28,32
1.2	Одноставочный тариф		0,373	0,373

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	125 327,11

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Газпром энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить НВВ, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.6.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества	Отсутствует

	поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 270-47-16
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.dolina-centr-c.ru/">www.dolina-centr-c.ru/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Долина-Центр-С» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Долина-Центр-С» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Долина-Центр-С» составит 8,05 %.

#### **Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов**

##### **Расчет коэффициента индексации**

Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>инфляция</b>	%	6,40	4,00%	3,70%
<b>индекс эффективности операционных расходов</b>	%	-	1,00%	2,00%
<b>количество активов</b>	у.е.	119,11	122,32	119,11
<b>индекс изменения количества активов</b>	%	0,00	2,62%	0,00%
<b>коэффициент эластичности затрат по росту активов</b>		-	0,75	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		-	1,0499	1,0163

##### **Расчет подконтрольных расходов**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	222,22	233,30	225,83

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	67,12	70,47	68,21
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	155,10	162,83	157,62
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 369,61	1 437,90	1 391,88
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	174,46	194,28	177,31
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	83,77	87,94	85,13
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	12,30	12,91	12,50
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	4,53
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	4,46	4,68	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	67,01	70,35	68,10
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	54,78	68,63	55,67
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	11,82	12,41	12,01
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	22,53	23,65	22,90
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	1,57	1,65	1,60
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 766,29</b>	<b>1 865,48</b>	<b>1 795,02</b>

### Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 322,69	1 322,77	1 322,69
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	1 322,69	1 322,77	1 322,69
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	817,38	817,38	817,38
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	117,50	117,50	117,50
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	695,48	695,48	695,48
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	4,40	4,40	4,40
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	413,62	434,24	420,35
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	85,00	85,00	85,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 006,38	2 530,92	2 008,04
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 645,08</b>	<b>5 190,31</b>	<b>4 653,46</b>

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	49 170,21	21 859,25	16 019,76
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	- 230,09	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	55 351,49	28 915,03	22 468,24

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Долина-Центр-С» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

По расчету ООО «Долина-Центр-С» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 28 915,03 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В связи с недостаточным обоснованием увеличения количества активов экспертная группа принимает в расчет значение данного показателя на уровне 2017 года.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Долина-Центр-С» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 1 766,29 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 2%

индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0163.

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 68,21 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 157,62 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Затраты на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 391,88 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 85,13 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на командировки и представительские расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 55,67 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на подготовку кадров.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 12,01 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 22,90 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на страхование.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1,60 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2018 год составят 1 795,02 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «Долина-Центр-С» расходы по данной статье должны составить 1 322,77 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье в размере 1 322,69 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 817,38 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает расходы по данной статье затрат по предложению организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 420,35 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету ООО «Долина-Центр-С» расходы по данной статье должны составить 85,0 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне предложенном организацией в размере 85,0 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 530,92 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 2 008,04 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 4 653,46 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации выпадающие доходы составляют 21 859,25 тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на 2018 год расходы по данной статье в размере 16 019,76 тыс.руб. по Решению Арбитражного суда Самарской области от 31.10.2017 № А55-19325/2017.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 22 468,24 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 1 795,02 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 653,46 тыс. руб.**

**выпадающие доходы – 16 019,76 тыс.руб.**

Так как ООО «Долина-Центр-С» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Долина-Центр-С» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит 21 257,86 тыс. руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 1 458,09 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 3 780,00 тыс. руб.**

**выпадающие доходы – 16 019,76 тыс.руб.**

Согласно служебной записке управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Долина-Центр-С» не соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы» (выполнена не по установленной форме) и не может быть учтена экспертной группой при тарифном регулировании на 2018 год.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 600,88 тыс. руб.

### **Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Долина-Центр-С» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Долина-Центр-С»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	21 257,86

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Долина-Центр-С» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у представителя организации не возникало.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.7.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ЖЭУ 110«А» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 373-53-14
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://geu110a.ucoz.ru/">http://geu110a.ucoz.ru/</a>

6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
----	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------

Информация о соответствии ООО «ЖЭУ 110 «А» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ЖЭУ 110 «А» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ЖЭУ 110 «А» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	4,00%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	308,30	302,88	302,88
индекс изменения количества активов	%	0,00	-1,76%	-1,76%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	1,0168	1,0131

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 884,82	1 916,4	1 909,48
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	93,59	95,2	94,82
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 791,23	1 821,2	1 814,67

1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 043,97	1 061,5	1 057,63
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	95,98	97,6	97,24
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	95,98	97,6	97,24
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 024,77</b>	<b>3 075,5</b>	<b>3 064,35</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 897,60	5 067,60	4 897,60
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	4 897,60	5 067,60	4 897,60
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	449,26	611,80	435,90
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	449,26	611,80	435,90
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	317,37	322,70	321,52
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	72,85	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 664,23</b>	<b>6 074,95</b>	<b>5 655,02</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№п/п	Показатели	Единица	2017	2018
------	------------	---------	------	------

		измерения	утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	97,11	113,37	113,37
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	-360,85	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 425,26	9 263,81	8 832,74

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЖЭУ 110 «А»» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «ЖЭУ 110 «А»» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 9 263,81 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «ЖЭУ 110 «А»» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 3 024,77 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – (-1,76%);

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0131.

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 94,82 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 814,67 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 057,63 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 97,24 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки НВВ составят 3 064,35 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «ЖЭУ 110«А»» расходы по данной статье должны составить 5 067,60 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и в соответствии с Основами ценообразования экспертная группа принимает затраты по статье в размере 4 897,60 тыс. руб., в т.ч. электросетевого оборудования 4 897,60 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 611,80 тыс. руб.

В связи с недостатком обосновывающих материалов экспертная группа принимает расходы по налогу, уплачиваемому организацией при применении упрощенной системы налогообложения, исходя из анализа бухгалтерской и статистической отчетности в размере 435,90 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 321,52 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету ООО «ЖЭУ 110«А»» расходы по данной статье должны составить 72,85 тыс. руб., как источник финансирования программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программа). Согласно служебной записке управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЖЭУ 110«А»» не соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы» (выполнена не по установленной форме) и не может быть учтена экспертной группой при тарифном регулировании на 2018 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 5 655,02 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «ЖЭУ 110«А»» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 113,37 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 8 832,74 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 3 064,35 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:****2018 год – 5 655,02 тыс. руб.****корректировка НВВ – 113,37 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 770,90 тыс. руб.

**Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЖЭУ 110«А»» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ЖЭУ 110«А»»:

ООО «ЖЭУ 110«А»»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	8 832,74

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ЖЭУ 110«А»» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЖЭУ 110 «А»» -филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	222 387,57	282,85	0,67021

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВ*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЖЭУ 110 «А»» -филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	222 156,80	306,01	0,69296

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ЖЭУ 110«А»» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно, Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### **ВОПРОС № 2.8.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 929-26-66 8 (846) 929-21-37
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.katek.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» составит 6,55%.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации			
Показатели	Единица	2017 утв.	2018

	измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>инфляция</b>	%	6,40	-	3,70
<b>индекс эффективности операционных расходов</b>	%	1,00	-	1,00
<b>количество активов</b>	у.е.	1 224,55	1 224,55	1 224,55
<b>индекс изменения количества активов</b>	%	0,00	-	0,00
<b>коэффициент эластичности затрат по росту активов</b>		0,75	-	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		1,0534	-	1,0266

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	628,94	647,55	645,68
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	222,44	229,02	228,36
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	406,50	418,53	417,32
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 202,40	5 356,39	5 340,95
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	919,09	946,30	943,58
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	133,29	137,23	136,85
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	18,44	18,99	18,93
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	30,89	31,80	31,71
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	37,63	38,74	38,64
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	46,33	47,70	47,57
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11,71	12,06	12,02
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	12,38	12,75	12,71
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	25,86	26,63	26,55
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,67	0,69	0,69
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	735,18	756,94	754,76
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	102,27	105,30	105,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	102,27	105,30	105,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	6 852,70	7 055,54	7 035,21

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	205,46	211,54	211,54
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	84,53	87,03	87,03
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	120,90	124,48	124,48
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,03	0,03	0,03
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 604,94	1 659,41	1 654,63
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	26,32	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	753,51	1 048,74	753,51
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	2 563,91	2 946,01	2 619,68

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>3</b>	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	4 801,11	0,00
<b>4</b>	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	79,88	104,08	104,08
<b>5</b>	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-342,53	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>6</b>	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	9 153,96	14 906,74	9 758,97

### **Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 14 906,74 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 6 852,70 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по статье составят 647,55 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 645,68 тыс. рублей исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова», должны составить 5 356,39 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 5 340,95 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 946,30 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 943,58 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 105,30 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 105,00 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 7 035,21 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 211,54 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять указанные расходы по предложению организации в размере 211,54 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 654,63 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» расходы по данной статье должны составить 26,32 тыс. рублей.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности, представленной ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» за 2016 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение. С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

**Амортизация.** По предложению организации расходы по статье должны составить 1048,74 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 753,51 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 2 619,68 тыс. рублей.

**Выпадающие доходы.** По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 4 801,11 тыс. рублей.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» в расчет тарифов не принимаются.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент  $KHK_i$  для ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 104,08 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 9 758,97 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 7 035,21 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 2 619,68 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 104,08 тыс. руб.**

Так как ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составят 8 652,31 тыс. рублей.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 6 228,83 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 2 319,40 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 104,08 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 12 416,98 тыс. рублей.

**Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»:

ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	8 652,31

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.  
 Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.  
 Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
 Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
 Смурьгина Т.О.  
 «ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)  
 «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.9.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Завод приборных подшипников» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 775 21 05

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.mbf-samara.ru">www.mbf-samara.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Завод приборных подшипников» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Завод приборных подшипников» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Завод приборных подшипников» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

**Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

**Анализ экономической обоснованности расходов  
(с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица изм	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	745,84	745,80	745,84
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	-	1,0266

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица изм	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 718,10	14 765,10	1 763,86
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	999,76	3 209,70	1 026,39
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	718,34	11 555,40	737,47
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 657,71	10 851,70	1 701,86
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	391,20	289,90	401,62
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	63,26	73,40	64,94
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	63,26	0,00	64,94
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	51,73	47,50	53,11
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	35,25	23,30	36,19
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	240,96	145,70	247,38
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 819,75	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 819,75	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 767,01</b>	<b>27 726,45</b>	<b>3 867,34</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

	лизинг				
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	94,40	124,00	124,00
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	37,90	54,70	54,70
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	45,00	58,10	58,10
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	11,50	11,20	11,20
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	523,84	3 444,30	537,79
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	229,86	1 787,50	229,86
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>848,10</b>	<b>5 355,80</b>	<b>891,65</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2 061,34	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	50,00
5	Корректировка НВВ (потери)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-135,21	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 479,90</b>	<b>35 143,59</b>	<b>4 808,99</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Завод приборных подшипников» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Завод приборных подшипников» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 35143,6 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Завод приборных подшипников» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год –3767,0 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

- **Материальные затраты.** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 14765,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1763,9тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 10851,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1701,9тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 289,9 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 401,6тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 1819,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 3867,3тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 124,0 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой согласно предложению организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 537,8 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Завод приборных подшипников» за 2016 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1787,5 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 229,9 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с составят 891,6 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2061,3 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «Завод приборных подшипников» в расчет тарифов не принимаются.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Завод приборных подшипников» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,5%), т.е. плановое значение «Достигнуто с наилучшим результатом».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 50,0тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4809,0 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 3867,3тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 891,6 тыс. руб.**

**корректировки НВВ – 50,0 тыс.руб.**

Так как ООО «Завод приборных подшипников» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит ООО «Завод приборных подшипников» 3744,4 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 3002,21 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 692,19 тыс. руб.**

**корректировки НВВ – 50,0 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4289,276 тыс. руб.

### **Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Завод приборных подшипников» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Завод приборных подшипников»

ООО «Завод приборных подшипников»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	3744,4

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Завод приборных подшипников» со смежными сетевыми организациями:

#### С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Завод приборных подшипников» - ПАО «МРСК Волги»	200906,97	376,75	0,70027
ООО «Завод приборных подшипников» - ООО "Энерго"	200906,97	376,75	0,76543
ООО «Завод приборных подшипников» - АО «Самарская сетевая компания»	200906,97	376,75	0,67475
ООО «Завод приборных подшипников» - филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	200906,97	376,75	0,74107

#### С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Завод приборных подшипников» - ПАО «МРСК Волги»	222962,88	411,29	0,76678
ООО «Завод приборных подшипников» - ООО "Энерго"	222962,88	411,29	0,79604
ООО «Завод приборных подшипников» - АО «Самарская сетевая компания»	222962,88	411,29	0,77014
ООО «Завод приборных подшипников» - филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	222962,88	411,29	0,83048

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Завод приборных подшипников» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.10.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-2225090
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.energonetwork-samara.ru

6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
----	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------

Информация о соответствии ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Засамарская сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Засамарская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
		Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	402,20	426,25	426,25
индекс изменения количества активов	%	20,63%		5,98%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,189		1,073

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 352,88	1 867,00	1 451,20
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	280,00	0,00

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 352,88	1 867,00	1 451,20
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	659,16	4 400,00	707,07
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 341,50	3 510,00	1 438,99
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	217,89	750,00	233,73
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	51,97	60,00	55,75
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	165,92	480,00	177,98
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	200,00	0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	10,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	300,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5,07	60,00	5,44
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	150,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	129,04	300,00	138,41
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	989,50	1 200,00	1 061,41
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00		0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	110,39	1 174,00	118,41
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		1 024,00	
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	110,39	150,00	118,41
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 463,94</b>	<b>10 951,00</b>	<b>3 715,67</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	355,44	4 000,00	624,50
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9 787,70	16 749,48	11 123,30
2.3.1	в том числе электросетевое		9 210,50		10 546,10
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	6,80	400,00	0,50
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.			
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	3,00	200,00	0,50
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	3,80	200,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	212,91	1 346,40	216,36
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			

2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	27,60	275,00	4,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 378,00	1 788,00	1 358,15
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>11 768,45</b>	<b>24 559,00</b>	<b>13326,81</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		4 081,0	
	Корректировка по 98				

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
4	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>15 232,38</b>	<b>39 591,38</b>	<b>17042,48</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Засамарская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Засамарская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 39591,38 тыс.руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1867,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1451,2 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4400,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 707,07 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3510,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1438,99 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1174,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 118,41 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 3715,67 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг АО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4000 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье затраты в размере 624,5 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 16749,48 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 11123,3 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 400,0 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 0,5 тыс. руб.

- **Отчисления на социальные нужды (ЕСН).** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 216,36 тыс.руб. или 30,6 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 275,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 29,6 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1788,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1358,15 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 13326,36 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 4081,0 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы в расчет тарифов не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 17042,48 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018год – 3715,67 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год –13326,81 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 969,15 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Засамарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Засамарская сетевая компания»:

ООО «Засамарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	17042,48

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Засамарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Засамарская сетевая компания»- АО "Самарская сетевая компания"	653226,60	254,41	1,23425
ООО «Засамарская сетевая компания»- ПАО "МРСК Волги"	653226,60	254,41	1,21063
ООО «Засамарская сетевая компания»- ООО "СамараСеть"	653226,60	254,41	1,22904

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Засамарская сетевая компания»- АО "Самарская сетевая компания"	693937,39	273,95	1,31485
ООО «Засамарская сетевая компания»- ПАО "МРСК Волги"	693937,39	273,95	1,30285
ООО «Засамарская сетевая компания»- ООО "СамараСеть"	693937,39	273,95	1,17330

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Засамарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

- «ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.
- «ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
- «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.11.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ПАО «Кузнецов» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или)	Тел. 8 (846) 227-33-82

п/п	Наименование критерия	Оценка
	технологическому присоединению.	
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес : <a href="http://www.kuznetsov-motors.ru">www.kuznetsov-motors.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Кузнецов» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Кузнецов» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Кузнецов» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	4 642,52	4 642,52	4 642,52
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	-	1,0266

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	13 584,1	16 297,3	13 945,9
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 099,9	1 256,1	1 129,2
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	12 484,2	15 041,2	12 816,7
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 817,3	55 716,6	9 052,1
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	9 620,8	10 416,0	9 877,0
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	4 390,5	4 686,4	4 507,4
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 830,9	4 175,8	3 932,9
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	105,3	112,4	108,1
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	1 664,1	1 776,3	1 708,4
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	141,8	151,4	145,6
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	161,4	184,3	165,7
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	758,4	809,5	778,6
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	999,8	1 141,8	1 026,4
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	273,4	291,8	280,6
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	156,6	167,1	160,7
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	34,3	39,2	35,2
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	160,6	171,4	164,9
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	774,3	884,3	795,0
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	4 312,6	4 603,3	4 427,5
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 251,6	24 175,8	2 311,6
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	15 938,0	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	1 490,1	0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	2 251,6	6 747,7	2 311,6
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>38 586,7</b>	<b>111 209,0</b>	<b>39 614,3</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	5 366,0	0,0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	139,8	0,0
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	569,5	1 755,8	569,5
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	537,8	1 698,2	537,8
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	31,7	57,6	31,7
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 645,2	17 662,2	2 715,6
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	433,8	4 986,2	433,8
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	15 877,9	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 648,5</b>	<b>45 787,9</b>	<b>3 718,9</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	65,0	0,0	82,8
5	Корректировка НВВ (ОПР)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-231,9	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	42 068,3	156 996,9	43 416,0

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Кузнецов» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Кузнецов» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 156997,0 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ПАО «Кузнецов» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год –38586,8 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

- **Материальные затраты.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 16297,3 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13945,9 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 55716,6 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9052,2 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 10416,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9877,1 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хоз.нужды.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 4603,3 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4427,5 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 24175,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2311,6 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 39614,3тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** В связи с неполным представлением обосновывающих материалов, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ПАО «КУЗНЕЦОВ» расходы по данной статье должны составить 139,8 тыс. руб. В связи с отсутствием расчета и обосновывающих материалов экспертная группа затраты по статье не принимает.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1755,8тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой по утвержденному на 2017 год в размере 569,5 тыс.руб..

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2715,7 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4986,2 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 433,8 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 15877,9 тыс.руб. В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются *на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ* организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении. В связи с тем, что организацией не представлена, утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, экспертная группа заявленные расходы в расчет тарифов не принимает.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с составят 3719,0тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ПАО «Кузнецов» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 82,8 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 43416,1тыс. руб., в т.ч.:

#### **подконтрольные расходы:**

**2018 год – 39614,3 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 3719,0 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 82,8 тыс.руб.**

Так как ПАО «Кузнецов» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит ПАО «Кузнецов» 23383,11 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 21300,6 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1999,7 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 82,8 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3399,165 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кузнецов» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Кузнецов»:

ПАО «Кузнецов»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	23383,12

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Кузнецов» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

- «ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурыгина Т.О.
- «ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
- «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.12.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений	

п/п	Наименование критерия	Оценка
	потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. (495) 995-92-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://www.rzd.ru(transenergo.rzd.ru">www.rzd.ru(transenergo.rzd.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «РЖД» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ОАО «РЖД»- 18817,21 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Расчет коэффициента индексации		2018		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	4,00%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	18817	18817	18817
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75

<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,030</b>	<b>1,0296</b>	<b>1,0266</b>
-------------------------------------	--	--------------	---------------	---------------

<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	10 135,67	10 435,76	10 405,58
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 178,33	3 272,4	3 263,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 957,34	7 163,3	7 142,6
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	69 402,33	71 457,18	71 250,5
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	13 107,19	13 495,25	13 456,23
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 862,93	3 977,3	3 965,8
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 445,96	1 488,76	1 484,46
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	540,82	556,8	555,2
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	774,15	797,1	794,8
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	130,98	134,9	134,5
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	494,31	509,0	507,5
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	302,85	311,8	310,9
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	395,89	407,6	406,4
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	500,61	515,4	513,9
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6 104,64	6 285,4	6 267,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		8 840,43	9 102,2	9 075,9
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	41,32	42,5	42,4
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	41,32	42,5	42,42
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>101 526,94</b>	<b>104 532,91</b>	<b>104 230,56</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	6 956,03	6 890,78	7 061,35
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 656,85	15 547,67	15 547,67
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	14 398,47	15 398,05	15 398,05
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	258,38	149,62	149,62
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	20 820,70	21 437,15	21 375,14
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	7 654,79
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	138 264,00	109 696,72	109 696,72
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>180 697,58</b>	<b>153 572,32</b>	<b>161 335,67</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	31 957,84	0,00
4	экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	излишне полученные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	корректировка по качеству и надежности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7	Оптимизация	тыс.руб.	7293,08	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>274 931,45</b>	<b>290 063,07</b>	<b>265 566,23</b>

### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «РЖД» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «РЖД» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 290 063,08 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 101 526,94 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

- **Материальные затраты.** По данным ОАО «РЖД» расходы по статье составляют 10435,76 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 10 405,58 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ОАО «РЖД» расходы по статье составляют 71457,18 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 71 250,5 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ОАО «РЖД» расходы по статье составляют 13495,265 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13 456,23 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ОАО «РЖД» расходы по статье составляют 42,54 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 42,42 тыс.руб. Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 104 230,56 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 6890,78 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 7 061,35 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 21 375,14 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 15 547,67 тыс.руб. Расходы по данной статье приняты экспертной группой по предложению организации, на уровне фактических данных за 2016 год.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 109 696,72 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по статье по предложению организации.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 16147 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ОАО «РЖД» в расчет тарифов не принимаются.

- **Резерв по сомнительным долгам.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 15810,84 тыс.руб.

С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным учесть в расчете тарифов резерв по сомнительным долгам в сумме 7 654,79 тыс.руб. Указанная сумма учитывается в составе статьи расходов «Прочие неподконтрольные расходы».

- **Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 0,0 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 265 566,23 тыс. руб., в т.ч.:

#### **подконтрольные расходы:**

**2018 год – 104 230,56 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 161 335,67 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 0 тыс.руб.**

Так как ОАО «РЖД» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит 175 783,14 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 66 924,85 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 108 858,30 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 21 745,98 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «РЖД»:

ОАО «РЖД»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	175 783,14

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО «РЖД» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала	24007,38	237,58	0,27505

ОАО «РЖД» - АО «Самарская сетевая компания»			
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- ПАО «МРСК Волги»	8490,03	1,85	0,01561
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «ТЭС»	8490,03	1,85	0,01350

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - АО «Самарская сетевая компания»	126106,11	226,55	0,44008

16. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «РЖД» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.13.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Международный аэропорт «Курумоч» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
-----	-----------------------	--------

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 966-53-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://kuf.aero/ru/partneram">http://kuf.aero/ru/partneram</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Международный аэропорт «Курумоч» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Международный аэропорт «Курумоч» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Международный аэропорт «Курумоч» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

**Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

**Анализ экономической обоснованности расходов  
(с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	2 034,51	0,00	1 453,70
индекс изменения количества активов	%	11,59	-	-28,55
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,1191	-	0,8068

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 337,97	787,70	1 079,50
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 337,97	787,70	1 079,50
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 669,85	10 087,00	5 381,36
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 659,50	30 072,50	3 759,36
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 625,45	4 777,90	1 311,44
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	26,79	570,10	21,61
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	570,10	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	26,79	0,00	21,61
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	13,18	0,00	10,63
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	56,27	269,90	45,40
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	270,10	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	41,78	98,20	33,71
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 896,03	24 086,30	2 336,57
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	110,21	2 136,90	88,92
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	197,04	8 937,60	158,97
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	41,66	8 731,10	33,61
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	155,38	206,50	125,36
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>12 974,57</b>	<b>52 021,70</b>	<b>10 468,11</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	22,34	107,60	22,30
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	22,34	107,60	22,30
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 027,63	3 066,40	1 635,93
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	1 787,50	39,74
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 789,09	10 878,30	2 789,09
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 839,06</b>	<b>15 839,80</b>	<b>4 487,06</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	92,40	0,00	115,80
5	Корректировка НВВ (потери)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-375,91	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17 530,12	67 861,50	15 070,97

Долгосрочные параметры регулирования АО «Международный аэропорт «Курумоч» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 67861,4тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Международный аэропорт «Курумоч» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год –12974,6 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – -28,55%, определенного с учетом уменьшения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,8068.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 787,7тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1079,5тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 10087,0тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 5381,4тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 30072,4тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3759,4тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 2136,9тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 88,9тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 8937,6тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 159тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 10468,1тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 107,6тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов и расчетов, а также фактически понесенных расходов по статье, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне утвержденных затрат по статье на 2017 год и составили 22,3 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1635,9тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1787,5 тыс. руб. Расходы по статье, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, экспертная группа считает возможным принять в размере 39,7 тыс.руб..

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10878,3тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 2789,1 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с составят 4487,1тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 115,8 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 15071,0 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 10468,1 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 4487,1 тыс. руб.**

**корректировка НВВ –115,8 тыс.руб.**

Так как АО «Международный аэропорт «Курумоч» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит АО «Международный аэропорт «Курумоч» 8194,6 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 5654,9 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 2423,9 тыс. руб.**

**корректировка НВВ –115,8 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3511,223 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Международный аэропорт «Курумоч» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Международный аэропорт «Курумоч»

АО «Международный аэропорт «Курумоч»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	8194,6

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Международный аэропорт «Курумоч» со смежными сетевыми организациями:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
АО «Международный аэропорт «Курумоч» - АО «Самарская сетевая компания»	66059,37	44,17	0,14656
АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	66059,37	44,17	0,14256
АО «Международный аэропорт «Курумоч» - ПАО «МРСК Волги»	66059,37	44,17	0,14787

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
АО «Международный аэропорт «Курумоч» - АО «Самарская сетевая компания»	79320,46	56,57	0,18997
АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго –	79320,46	56,57	0,17467
АО «Международный аэропорт «Курумоч» - ПАО «МРСК Волги»	79320,46	56,57	0,18846

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Международный аэропорт «Курумоч» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.14.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «ОРЭС – Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 550-02-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://orestlt.ru/">http://orestlt.ru/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «ОРЭС – Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее - критерии) размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «ОРЭС – Тольятти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «ОРЭС – Тольятти» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

Величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования рассчитана, исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

### Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации		2017		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,0%		3,7%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	17885	18116	18116
индекс изменения количества активов	%	0,47%		1,3%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,033%</b>	<b>1,107</b>	<b>1,037</b>

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	74122	77902,2	76836
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	15188	15962,2	15744
157441.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	58934	61939,6	61092
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	146104	153496,4	151453
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	15190	15964,7	15746
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	841	883,9	872
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	7660	8050,66	7941
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	952	1000,6	987
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3364	3535,6	3487
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1196	1257	1240
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	775	814,5	804
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	1271	1335,8	1318
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	102	107,2	106

1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	201	211,3	208
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	323	339,5	335
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3410	3583,9	3535
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	1450	1524,6	1503
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1305	1371,6	1353
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		1712	1799,3	1774
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	12309	12935,71	12759
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0	0	0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	12287	12913,6	12737
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	21	22,1	22
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	249437	262098,35	258569

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	2549	2549	2549
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	45496	50447,6	47441
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		27601	31202,8	28904
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	5582	9201,31	8095
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0	2,4	2
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	5152	8779,7	7674
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	430	419,2	419
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	44416	46662,9	46042
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	15272	29994,4	29994
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	31641	37649,9	37493
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	38790	54085,0	30487
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	183745	252590,13	202100

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-27705	109269,8	
4	Корректировка НВВ (надежность и качество)		4829,8		4796,56
5	Корректировка НВВ				-14254

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица	2017 утв.	2018	

	измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	403091	623958,28	451212

Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 гг. по АО «ОРЭС – Тольятти»

установлены приказом министерства от 28.11.2014 № 406.

Корректировка необходимой валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год, выполнена в соответствии с требованиями приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

По расчету АО «ОРЭС – Тольятти» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 623 958,28 тыс.руб.

Анализ затрат:

Экспертной группой проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации, индекс изменения количества активов на 2018 год.

#### **Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 15744 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 61092 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 151453 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 15746 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы **подконтрольные расходы** на 2018 год с учетом корректировки составят 258569 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 2549,1 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и отчетности, с учетом прогнозного роста тарифов на тепловую энергию по Самарской области на 2018, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме, заявленном организацией - 2549 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 50447,6 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и проверочных расчетов расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 47441 тыс.руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 28904 тыс.руб.;

- **Налоги.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 9201,31 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и расчетов расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 8095 тыс.руб.;

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 46042 тыс.руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда (с

учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации затраты по данной статье составляют 29994,4 тыс. руб. В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в необходимую валовую выручку экспертная группа принимает величину налога на прибыль организации, сформированную по данным бухгалтерского учета за последний истекший период - в объеме 29994 тыс. руб.;

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье в 2018 году должны составить 37649,9 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов и проверочного расчета с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, экспертная группа принимает затраты по статье в объеме 37493 тыс.руб.;

- **Прибыль на капитальные вложения** по расчету организации должна составить 54085,0 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы, утвержденной приказом министерства от 01.11.2016 № 280, в части источника ее финансирования «амортизация основных средств», а также в соответствии со служебной запиской управления энергетики в расчет тарифов принимаются расходы из прибыли на капитальные вложения в объеме 30487 тыс. руб. для строительства системы электроснабжения физкультурно – оздоровительного комплекса г.Тольятти.

Таким образом, по расчету экспертной группы **неподконтрольные расходы** на 2018 год составят 202100 тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2018 год учитываются:

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год : -14254 тыс.руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг - в размере 3909 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы** по расчету организации составляют 109269,8тыс. руб. Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее. Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, а также с учетом анализа данных статистической и бухгалтерской отчетности, выпадающие доходы, заявленные организацией, в расчет тарифов не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованная валовая выручка, необходимая АО «ОРЭС – Тольятти» для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год с учетом корректировки составит 451212 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 258569 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы - 202100 тыс.руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год составят 152189,71 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОРЭС – Тольятти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «ОРЭС – Тольятти», в размере 451212 тыс.руб.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «ОРЭС – Тольятти» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2018 по 30.06.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО "Энергетика и связь строительства	9909,17	4,23	0,01789
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	273370,04	151,97	0,71313
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	273370,04	151,97	0,69871
АО «ОРЭС – Тольятти» - ПАО «МРСК Волги»( филиал «Самарские распределительные сети»)	273370,04	151,97	0,62169
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО "Сетевая компания"	273370,04	151,97	3,56571

с 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	293307,95	158,03	0,81093
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	293307,95	158,03	0,74463

АО «ОРЭС – Тольятти» - ПАО «МРСК Волги»( филиал «Самарские распределительные сети»)	293307,95	158,03	0,65499
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО "Сетевая компания"	293307,95	158,03	3,82074

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.15.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Поволжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8482) 55-11-53
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.pskelectro.ru">www.pskelectro.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии	Отсутствует

(мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.
------------------------------------------------------------

Информация о соответствии ООО «Поволжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Поволжская сетевая компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Поволжская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

### Анализ экономической обоснованности расходов

#### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	-	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	-	3,00%
количество активов	у.е.	108,14	135,42	135,42
индекс изменения количества активов	%	-	-	25,23%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		-	-	1,196

#### Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	128,03	0,00	153,15
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	128,03	0,00	153,15
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 642,04	1 656,49	1 964,21
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	140,42	270,82	167,98
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	129,16	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	44,13	0,00	52,79
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	44,13	44,52	52,79
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	96,29	97,14	115,19
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	175,96	177,50	210,48
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	175,96	177,50	210,48
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>2 086,45</b>	<b>2 104,81</b>	<b>2 495,82</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	739,27	739,27	739,27
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	267,00	267,00	267,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	499,18	503,57	597,12
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	46,71	46,71	46,71
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>1 285,16</b>	<b>1 289,55</b>	<b>1 383,10</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	34,34	0,00	36,11
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	-141,01	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 264,94	3 394,36	3 915,02

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Поволжская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 3 394,36 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Поволжская сетевая компания» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 2 086,45 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%

индекс изменения количества активов на 2018 год – 25,23%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,196.

Анализ затрат:

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 153,15 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 964,21 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 167,98 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 210,48 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2018 год составят 2 495,82 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 739,27 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа расходы по данной статье по предложению организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 597,12 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 46,71 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье в размере 46,71 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 1 383,10 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Поволжская сетевая компания» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 36,11 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 3 915,02 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 2 495,82 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1 383,10 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 36,11 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 660,41 тыс. руб.

#### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Поволжская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Поволжская сетевая компания»

ООО «Поволжская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	3 915,02

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Поволжская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Поволжская сетевая компания» - Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	410 784,29	31,10	0,67954
ООО «Поволжская сетевая компания» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	410 784,29	31,10	0,61131

С 01.07.18

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Поволжская сетевая компания-Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	430 329,77	44,61	0,72429
ООО «Поволжская сетевая компания» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	430 329,77	44,61	0,65243

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Поволжская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.16.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Похвистневоэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым

организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (84656) 2-21-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.mupenergo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Похвистневоэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Похвистневоэнерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Похвистневоэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

<b>Расчет коэффициента индексации</b>				
		По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	2592,00	2601,22	2601,22
индекс изменения количества активов	%	1,55%		0,36%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,042</b>		<b>1,029</b>

<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 742,89	4 689,70	2 823,45
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 742,89	4 689,70	2 823,45
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00		0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 090,75	18 520,50	10 387,10
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 751,66	5 897,50	5 920,58
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 875,61	3 960,60	3 989,43
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	616,71	738,10	634,82
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	177,33	194,60	182,53
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	51,80	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	84,15	94,40	86,62
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	58,68	66,60	60,41
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	72,11	79,00	74,23
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	224,44	251,70	231,03
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	66,67	77,70	68,63
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	320,16	377,40	329,56
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	325,25	431,70	334,81
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	226,75	260,00	233,41
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	159,39	52,00	164,07
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		161,12	180,40	165,85
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	856,19	958,00	881,34
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	442,97	532,00	455,98
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	382,66	406,00	393,90
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	30,56	20,00	31,46
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>19 441,49</b>	<b>14 899,50</b>	<b>20 012,46</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	154,24	176,60	92,44
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			
2.3.1	в том числе электросетевое				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	737,30	890,30	780,10
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	178,00	194,50	143,40
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	482,60	612,00	552,90
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	76,70	83,80	83,80
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	3 047,41	5 593,20	3 136,90
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	124,80	302,00	34,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	214,05	810,00	220,33
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 700,70	4 025,20	3 729,90
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		3 102,20	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00		0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 978,49</b>	<b>15 789,80</b>	<b>7 993,68</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
	Корректировка по 98				

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27 419,98	45 145,60	28 006,14

Долгосрочные параметры регулирования АО «Похвистневоэнерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Похвистневоэнерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 45145,6 тыс.руб.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4689,7 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год – 3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2823,45 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18520,5 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год – 3,7 % к уровню

2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 10387,1 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5897,5 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год – 3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 5920,58 тыс. руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 180,4 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год – 3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 165,85 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 958,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год – 3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 881,34 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 20012,46 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 176,6 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье с учетом фактических затрат 2016 года с учетом роста стоимости теплоэнергии на регулируемый период. Затраты по статье составят 92,44 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 890,3 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 780,1 тыс. руб.

- **Отчисления на социальные нужды (ЕСН).** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3136,9 тыс.руб. или 30,2% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 302,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет размера платы за технологическое присоединение затраты по данной статье с фактических затрат 2016 года. Затраты по статье составят 34,0 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 810,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 220,33 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4025,2 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 3729,9 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3102,2 тыс. руб. Согласно служебной записке руководителя управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «АВК» не соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы» (выполнена не по установленной форме) и не может быть учтена экспертной группой при тарифном регулировании на 2018 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 7993,68 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 28006,14 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 20012,46 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 7993,68 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 14440,41 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Похвистневоэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Похвистневоэнерго»:

АО «Похвистневоэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	28006,14

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Похвистневоэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Похвистневоэнерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	630999,83	8,68	1,27951
АО "Похвистневоэнерго"- АО "Самаранефтегаз"	630999,83	8,68	0,63727
АО "Похвистневоэнерго"- ПАО "МРСК Волги"	630999,83	8,68	0,93479
АО "Похвистневоэнерго"- ООО «Энергохолдинг»	630999,83	8,68	1,27068

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Похвистневоэнерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	645429,98	34,65	1,34009
АО "Похвистневоэнерго"- АО "Самаранефтегаз"	645429,98	34,65	1,47508
АО "Похвистневоэнерго"- ПАО "МРСК Волги"	645429,98	34,65	0,97261
АО "Похвистневоэнерго"- ООО «Энергохолдинг»	645429,98	34,65	1,32574

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Похвистневоэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### **ВОПРОС № 2.17.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-32-20
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес <a href="http://www.oboronenergo.ru">:www.oboronenergo.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» включен в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

**Баланс электрической энергии и мощности, уровень  
технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

### Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	4 459,61	4 459,61	4 459,61
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	-	1,0266

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	9 253,04	9 526,79	9 499,45
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	7 152,09	7 363,70	7 342,55
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 100,95	2 163,09	2 156,90
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	20 237,94	20 836,94	20 776,88
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 818,48	6 099,05	5 973,44
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 037,99	1 068,72	1 065,63
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	566,29	583,07	581,38
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	352,17	362,63	361,55
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	214,12	220,44	219,83
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	432,37	445,20	443,89
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	81,29	83,71	83,46
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 466,38	2 539,41	2 532,06
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	101,66	0,00	104,37
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 132,50	1 378,94	1 162,65

1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	206,85	326,42	212,35
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 984,51	2 043,24	2 037,35
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	1 984,51	2 043,24	2 037,35
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>37 500,82</b>	<b>38 832,44</b>	<b>38 499,47</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	249,76	254,66	254,66
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	312,70	1 067,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	683,78	699,99	699,99
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	575,40	575,80	575,80
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	108,38	124,19	124,19
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	6 184,71	11 019,99	6 349,41
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 679,65	14 169,18	513,65
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 899,20	4 662,88	4 662,88
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	32,65	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	9 677,42	13 574,00	8 204,65
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	7 111,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>22 687,22</b>	<b>52 591,35</b>	<b>20 685,24</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	9 132,48	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	622,60	746,68	746,68
5	Корректировка НВВ (ОПР,НР,ПО)	тыс.руб.	0,00	56 048,79	0,0
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-2 517,70	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>58 292,94</b>	<b>157 351,74</b>	<b>59 931,39</b>

Долгосрочные параметры регулирования филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 157351,73тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 37500,8тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

- **Материальные затраты.** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 9526,8тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9499,4тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 20836,9тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 20776,9тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 6099,04тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 6185,8тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 326,4тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 212,4тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 2043,2тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2037,4тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 38499,5тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 254,7тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в по предложению организации.

- **Плата за аренду имущества и лизинг (лизинг транспортных средств).** По расчету филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по данной статье должны составить 1067,0 тыс. руб. В качестве обосновывающего документа на 2018 год по данной статье, организацией представлен договор с законченным сроком действия и аналогичным графиком. Необходимо отметить, что выплаты по данному договору, согласно графика платежей (январь-апрель 2017г.), были учтены экспертной группой при установлении тарифов на 2017 год. Дополнительных обоснований по данной статье организацией представлено не было.

Таким образом, расходы по данной статье в связи с отсутствием корректных обосновывающих материалов и расчетов, экспертной группой не принимаются.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 699,99тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой по предложению организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6349,4тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По предложению организации расходы по статье составляют 14169,2тыс.руб. Расходы по данной статье определены экспертной группой в размере 513,7тыс.руб. (коммунальные услуги и ЦОП), исходя из представленных обосновывающих материалов и расчетов.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4662,9тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» за 2016 год, сумма по налогу на прибыль составила 4662,9тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в полном размере.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13574,0тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 8204,7тыс. руб., на уровне факта 2016 год.

- **Прибыль на капитальные вложения.**

Затраты по статье заявлены организацией в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 01.11.2016 № 279 финансирование ее мероприятий за счет прибыли предусмотрено на сумму 7111,0 тыс.руб. Вместе с тем, согласно служебной записке управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры от 12.12.2017 в расчете валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности – услуги по передаче электрической энергии на 2018 год необходимо предусмотреть целевую прибыль на реализацию конкретных социально-значимых объектов Самарской области. Мероприятия, запланированные филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» в указанный перечень не входят.

Учитывая вышеизложенное, расходы на реализацию инвестиционной программы филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» в расчет тарифов экспертной группой не учтены.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 20685,24 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 65213,95 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Корректировка необходимой валовой выручки, заявленная организацией в сумме выпадающих доходов, рассчитана не в соответствии с требованиями действующего законодательства (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» в расчет тарифов не принимаются.

В ходе проведения анализа отчета, представленного филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2016 год, экспертной группой было установлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 9398,0 тыс.руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

Однако, экспертная группа считает возможным учесть данную сумму как источник компенсации выпадающих доходов, заявленных организацией на 2018 год.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 746,7тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 59931,39 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 38499,47 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 20685,24 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 746,68 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 22514,372 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»

филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	59931,39

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - АО «Самарская сетевая компания»	675854,30	130,03	1,12240
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	675854,30	130,03	1,47765
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - ПАО «МРСК Волги»	675854,30	130,03	1,31901
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - ООО «ТЭС»	675854,30	130,03	1,39287

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - АО «Самарская сетевая компания»	690780,24	151,03	1,25159
филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	690780,24	151,03	1,53455
филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго» - ПАО «МРСК Волги»	690780,24	151,03	1,30527
филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго» - ООО «ТЭС»	690780,24	151,03	1,43628

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Письмом от 27.12.2017 № 2459 организацией подготовлено Особое мнение.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### **ВОПРОС № 2.18.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Региональные электрические сети» от 27.04.2017 № 338 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 341-15-21
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.res63.ru">www.res63.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Региональные электрические сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Региональные электрические сети» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 г.**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Региональные электрические сети» составит 6,6 %.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов**

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	4,00%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	1969,24	3921,60	2497,11
индекс изменения количества активов	%	9,06%	101,31%	26,81%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,100	1,810	1,233

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	25 045,10	45 378,76	30 881,29
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 825,11	5 118,76	3 483,43
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	22 219,99	40 260,00	27 397,85
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 959,63	28 232,10	13 513,52
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 699,90	32 670,08	10 727,21
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	6 753,25	12 236,11	8 326,95
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	655,10	15 093,83	807,75
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	120,94	219,13	149,12
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	147,64	4 377,40	182,05
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	386,52	6 437,40	476,59
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	2 859,90	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	1 200,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	336,88	610,39	415,38
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	154,32	279,60	190,28
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	107,05	193,97	132,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	3 000,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	693,30	1 256,18	854,86
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	296,13	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	245,77	1 332,49	303,05
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	887,17	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	245,77	445,32	303,05
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>44 950,40</b>	<b>107 909,56</b>	<b>55 425,06</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	451,65	626,40	469,72
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8 483,25	47 387,26	9 080,10
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		6 360,48	40 161,96	6 606,04

2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	468,36	674,03	526,32
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	468,36	670,00	524,99
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	4,03	1,33
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 331,73	8 582,56	4 108,11
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	2 709,40	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	56,92	807,13	32,84
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	38 519,40	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	4 478,38	4 603,34	3 162,82
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	1 896,04	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>17 270,29</b>	<b>105 805,56</b>	<b>17 379,91</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	702,09	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	-14 501,13	0,00	-6 359,79

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>47 719,56</b>	<b>213 715,12</b>	<b>66 445,18</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Региональные электрические сети» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 28.12.2016 № 829) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Региональные электрические сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 213 715,12 тыс. руб.

Анализ затрат:

Количество условных единиц заявлено ООО «Региональные электрические сети» - 3 921,60 у.е.

В связи с не устранением ООО «Региональные электрические сети» замечаний управления правовой работы и административной практики административного департамента министерства по договорам аренды электросетевого оборудования в полном объеме, и проведенного анализа договоров аренды представленных для тарифного регулирования на 2017 и 2018 год экспертной группой количество условных единиц принимается в расчет тарифов на 2018 год в объеме 2 497,11 у.е.

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 483,43 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 27 397,85 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 13 513,52 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 727,21 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 55 425,06 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По данным организации расходы по данной статье составляют 626,40 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 469,72 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 4% к уровню 2017 года.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 47 387,26 тыс. руб. в том числе электросетевое оборудование 40 161,96 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования) величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации, налога на имущество, и иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имущества, переданным в аренду.

В результате анализа представленных документов и документов представленных для тарифного регулирования на 2017 год экспертной группой принимаются в расчет расходы по данной статье в размере 9 080,10 тыс. руб. в т.ч. электросетевое оборудование – 6 606,04 тыс. руб.

Расходы по аренде электросетевого имущества учтены по следующим договорам:

- аренда имущества, договор от 28.04.2017 № 4/017;
- аренда имущества, договор от 29.11.2016 № 216-A/16;
- аренда имущества, договор от 30.12.2011 № 082-A;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 1-A/17;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 2-A/17;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 3-A/17;
- аренда имущества, договор от 31.12.2016 № 239-A/16;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 217-A/16;
- аренда имущества, договор от 28.04.2017 № 90-A/17;
- аренда имущества, договор от 28.02.2017 № 25-A/17;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 4-A/17;
- аренда имущества, договор от 31.12.2016 № 5-A/17;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 06-A/17;
- аренда имущества, договор от 30.09.2015 № 07-A/16;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 7-A/17;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 8-A/17;
- аренда имущества, договор от 30.12.2017 № 10-A/17;
- аренда имущества, договор от 01.04.2017 № 73-A/17;
- аренда имущества, договор от 31.12.2017 № 1-A/18;

- аренда имущества, договор от 03.05.2012 113-БП;
- аренда имущества, договор от 20.01.2012 089-БП;
- аренда имущества, договор от 08.10.2010 10-БП;
- аренда имущества, договор от 08.10.2010 09-БП;
- аренда имущества, договор от 25.06.2010 08-БП;
- аренда имущества, договор от 26.04.2010 07-БП;
- аренда имущества, договор от 16.04.2010 06-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 05-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 04-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 02-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 01-БП;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 1-БП/17.

Необходимо отметить, что у части договоров аренды электросетевое оборудование полностью совпадает с договорами аренды электросетевого оборудования, представленными для тарифного регулирования на 2017 год. В заключенных договорах на 2018 год менялся субарендатор и увеличивалась амортизация и налоги. Документы, обосновывающие рост данных расходов не представлены.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования и на основании письма организации от 06.12.2017 № 1153 не учитываются при определении необходимой валовой выручки расходы по следующим договорам аренды:

- договор аренды оборудования от 01.06.2017 № 218-А;
- договор аренды оборудования от 30.12.2011 № 084-А.

Расходы по аренде прочего имущества учтены по следующим договорам:

- договор аренда помещения от 01.09.2013 № 110А;
- договор аренда холодного склада от 01.01.2017 № 59-А/17.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 674,03 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье приняты экспертной группой, в размере 526,32 тыс. руб.:

- налог на имущество – 524,99 тыс. руб. в результате проведенного проверочного расчета, исключены объекты капитального ремонта по оборудованию находящемуся в безвозмездном пользовании;

- прочие налоги и сборы – 1,33 тыс. руб. на основании факта 2016 года, представленного в министерство.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 4 108,11 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтвержденного уведомлением фонда социального страхования.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** Заявленная сумма 2 709,40 тыс. руб. определена сетевой организацией по договору подряда от 03.11.2017 № 159 на вырубку от древесно-кустарниковой растительности на основании предписания ГКУ Самарской области «Самарские лесничества».

Экспертной группой расходы по данной статье не принимаются, так как отсутствуют акты выполненных работ и платежные поручения. Данные расходы могут быть рассмотрены на основании законченного периода и предоставления актов выполненных работ и платежных документов.

- **Налог на прибыль.** По данным организации расходы по данной статье составляют 807,13 тыс. руб. Экспертной группой затраты по данной статье принимаются на основании факта 2016 представленного в министерство в объеме 32,84 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования.**

1. Выпадающие по технологическому присоединению.

- *Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки для заявителя ИП Орлова А.Г. по технологическому присоединению.*

В соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – методические указания) к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение.

Экспертной группой расходы по данной статье не принимаются, так как в обосновывающих документах отсутствует кредитный договор, так же отсутствует расчет выпадающих в соответствии с методическими указаниями.

*- Плановые расходы 2017 года.*

Плановыми выпадающими признаются выпадающие на следующий период регулирования.

Кроме того расчет расходов за технологическое присоединение за 2017 год отсутствует в приложении № 3 к приказу ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

*- Фактические выпадающие по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в сумме 597,70 тыс. руб. за 2014-2015 год.*

Экспертной группой расходы по данной статье не принимаются, так как в результате анализа представленных данных установлено, что расходы, понесенные по договору с ИП Орловым и договором подряда на выполнение работ по строительству соответствуют расчету по стандартизированным тарифным ставкам для данного заявителя, установленным для ООО «Региональные электрические сети» на 2014 год. По остальным заявителям организация не предоставила договоры на технологическое присоединение. Необходимо отметить, что на основании анализа отчетных форм по фактически осуществленному технологическому присоединению за 2014-2015 год, представленных в министерство, факт расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства отсутствует.

2. Выпадающие доходы за 2017 год в сумме 2 105,95 тыс. руб., возникшие в результате расторжения договора оказания услуг с ООО «Электросеть-Волга» с 1 марта 2017 года.

Экспертной группой расходы по данной статье не принимаются. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» недополученные доходы учитываются на основании анализа годовой бухгалтерской и статистической отчетности. В результате анализа статистической отчетности за 9 месяцев 2017 года установлено, что у организации сложился дополнительный доход в объеме 1 311,82 тыс. руб. На основании чего можно сделать вывод о том, что организация не несет убытки от расторжения договора.

3. Выпадающие доходы за 2016 год за оказание услуг по передаче электрической энергии ПАО «Самараэнерго» в сумме 2 087,66 тыс. руб., возникшие в результате перерасчета оказанных услуг за период с января по июль 2016 года в сторону уменьшения.

Экспертной группой расходы по данной статье не принимаются. В результате анализа статистической отчетности, представленной организацией, установлено:

- оплата услуг от ПАО «Самараэнерго» по плану - 55 600,93 тыс. руб.;
- по факту платеж составил 73 063,27 тыс. руб.

Дополнительный доход, сложившийся у организации в объеме 17 462,34 тыс. руб. свидетельствует о том, что организация не терпит убытки, возникшие в результате перерасчета.

4. Отменить принятое на коллегии от 28.12.2016 министерством решение об исключении из расчета тарифов экономически необоснованные доходы ООО «Региональные электрические сети» в размере 24 887,73 тыс. рублей, за три периода регулирования, в том числе в 2017 году – 12 443,86 тыс. руб.

Аргументы, изложенные в письме от 22.11.2017 № 1089 могут быть рассмотрены в случае предоставления документов, подтверждающих факт возврата денежных средств.

5. Программа энергосбережения на 2016-2017 год в сумме 3 613,3 тыс. руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2016-2017 год не принимались.

6. Сумма амортизации и налога на имущество за 2015-2016 год в размере 8 916,30 тыс.

Дополнительный доход по регулируемому виду деятельности, полученный организацией за 2015-2016 год составил 16 706,68 тыс. руб., что полностью компенсирует организации расходы на амортизацию и налог на имущество.

Наименование показателя	2015 год		2016 год	
	план	факт	план	факт
	Тыс. руб.	Тыс. руб.	Тыс. руб.	Тыс. руб.
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	33 356,91	39 635,00	55 600,93	73 063,27
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций	180,75	195,92	-	-
Платежи в компанию от смежных сетевых организаций	5 983,82	6 178,71	5 020,75	5 365,71
Затраты на компенсацию потерь	5 518,41	5 331,48	6 689,30	14 437,59
Выручка ООО «Региональные электрические сети»	33 641,57	40 286,31	53 932,38	63 991,39

- **Амортизация.** Заявленная величина составила 4 603,34 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 3 162,82 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования учитывалась амортизация только сетевого оборудования и объектов производственного назначения, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется экспертной группой в соответствии с максимальным сроком полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Из перечня амортизируемого имущества исключены объекты, числящиеся в актах приема-передачи договоров безвозмездного пользования. В соответствии с представленными материалами ООО «Региональные электрические сети» проводит реконструкцию на оборудовании Муниципальных образований и ставит себе на баланс неотделимые улучшения, что противоречит условиям, прописанным в договорах аренды. Тем самым завышают расходы на амортизацию и налог на имущество ООО «Региональные электрические сети».

- **Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с утвержденной Министерством энергетики и ЖКХ Самарской области инвестиционной программой финансирование ее мероприятий предусмотрено за счет амортизации на сумму 3 162,82 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы по источнику ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 17 379,91 тыс. руб.

- **Избыток.** Экспертной группой при тарифном регулировании на 2017 год определены экономически необоснованные доходы ООО «Региональные электрические сети» в размере 24 887,73 тыс. рублей, с необходимостью исключения за три периода регулирования, в том числе в 2018 году – 6 359,79 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 66 445,18 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 55 425,06 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 17 379,91 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 13 964,73 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональные электрические сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Региональные электрические сети»

ООО «Региональные электрические сети»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	66 445,18

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Региональные электрические сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «Региональные электрические сети» - АО «Самарская сетевая компания»	335 137,61	4,06	0,54900
ООО «Региональные электрические сети» - Филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	335 137,61	4,06	0,61755
ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «МРСК Волги»	335 137,61	4,06	0,54992
ООО «Региональные электрические сети» -	335 137,61	4,06	0,58919

ООО «Энерго-Центр»

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Региональные электрические сети» - АО «Самарская сетевая компания»	317 500,71	22,49	0,38429
ООО «Региональные электрические сети» - Филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	317 500,71	22,49	0,68086
ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «МРСК Волги»	317 500,71	22,49	0,57871
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Энерго-Центр»	317 500,71	22,49	0,58045

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Региональные электрические сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Выступил директор Соколов А.А. Он сообщил, что по итогам ознакомления с материалами дела подготовлено особое мнение.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### **ВОПРОС № 2.19.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ПАО «Салют» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 957-01-01
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.salut-samara.ru">www.salut-samara.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Салют» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Салют» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Салют» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

**Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ПАО «Салют»- 2283,18 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

**Анализ экономической обоснованности расходов  
(с учетом собственного потребления)**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Салют» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Салют» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 20 459,92 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2018		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	-	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	1,00%
количество активов	у.е.	3270	2283	2283
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	-30,17%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,03%</b>	<b>-</b>	<b>0,794</b>

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 574,76	2 041,00	1 250,87
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	731,44	1 071,18	581,00

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	843,32	969,82	669,87
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 893,95	8 803,28	4 681,69
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	123,29	0,00
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	33,00	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	33,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	90,29	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		550,93	2 278,95	437,61
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 019,63</b>	<b>13 246,52</b>	<b>6 370,17</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	6 890,78	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	401,42	0,00	401,42
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	14 398,47	15 398,05	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	401,42	149,62	401,42
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 868,38	2 790,64	1 484,10
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	359,59	1 768,76	1 709,92
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 629,39</b>	<b>4 559,40</b>	<b>3 595,44</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2 654,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Излишне полученные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка	тыс.руб.	102,86	0,00	121,51
7	Оптимизация	тыс.руб.	409,40	0,00	0,00

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10 342,48</b>	<b>20 459,92</b>	<b>10 087,12</b>

### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ПАО «Салют» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 8019,63 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – -30,17%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,794.

- **Материальные затраты.** По данным ПАО «Салют» расходы по статье составляют 2041,00 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1 250,87 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ПАО «Салют» расходы по статье составляют 8803,28 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4 681,69 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным ПАО «Салют» расходы по статье составляют 2 278,95 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 437,61 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 6 370,17 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс

потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье учтены в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне, учтенном экспертной группой на 2017 год.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 484,10 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По данным бухгалтерской отчетности, представленной ПАО «Салют» за 2016 год, сумма по налогу на прибыль по регулируемым видам деятельности - услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение составила 0 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1768,76 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 1 709,92 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 3 595,44 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2654,0 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее. Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ПАО «Салют» в расчет тарифов не принимаются.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ПАО «Салют» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 123,77 тыс. руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» экспертной группой проведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год. На основании указанной корректировки и анализа фактических данных экспертной группой выявлены избыточно заложенные средства в сумме 2,26 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 10 087,12 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 6 370,17 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы – 3 595,44 тыс.руб.:**

**корректировка НВВ – 121,51 тыс.руб.**

Так как ПАО «Салют» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит 9257,69 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 5 839,99 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 3 296,19 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 121,51 тыс.руб**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 95,96 тыс. руб.

**Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Салют» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Салют»:

ПАО «Салют»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	9257,69

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «Салют» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «Салют»- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	134592,62	38,78	0,30797
ПАО «Салют»- АО «Самарская сетевая компания»	134592,62	38,78	0,24718
ПАО «Салют»- ПАО «МРСК Волги»	134592,62	38,78	0,27157

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «Салют»- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	144444,49	41,22	0,33011
ПАО «Салют»- АО «Самарская сетевая компания»	144444,49	41,22	0,28390
ПАО «Салют»- ПАО «МРСК Волги»	144444,49	41,22	0,29224

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Салют» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.20.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных	Отсутствует

	фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 228-24-57 8 (846) 228-22-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.samaracable.ru">www.samaracable.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская кабельная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская кабельная компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4%	4%	3,7%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
количество активов	у.е.	757,85	757,85	757,85
индекс изменения количества активов	%	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	1,0296	1,0266

#### Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	10945,77	11 269,76	11 237,26

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0	0	0
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	10945,77	11 269,76	11 237,26
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1667,28	7 405,53	1 711,68
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2464,56	2 537,51	2 530,20
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	757,52	779,95	777,70
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0	0	0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0	0	0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0	0	0
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0	0	0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1707,03	1 757,56	1 752,49
1.4.	Электрэнергия на хоз. нужды		286,043	294,51	293,66
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0	0	0
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0	0	0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0	0	0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0	0	0
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>15 363,66</b>	<b>21 507,31</b>	<b>15 772,80</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0	0	0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0	0	0
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0	0	0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	280,73	289,07	280,73
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	35,73	36,79	35,73
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	245	252,25	245
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0	0,03	0
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	509,25	2 303,12	532,33
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	0	0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	177	1 138,24	177
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0

	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	966,98	3 730,43	990,06
--	----------------------------------------	-----------------	--------	----------	--------

<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования</b>					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
4	Экономия средств	тыс.руб.	0	0	0
5	Корректировка	тыс.руб.	35	46,08	46,08
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	-152,63	-	0

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	16 213,02	25 283,82	16 808,94

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская кабельная компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 25 283,82 тыс.руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская кабельная компания» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 15 363,66 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 11 237,26 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 711,68 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 530,20 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 293,66 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 15 772,80 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 289,07 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой исходя из анализа бухгалтерской и статистической отчетности в размере 280,73 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 532,33 тыс.руб. или 31,1 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 138,24 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2017 год в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 990,06 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самарская кабельная компания» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 46,08 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 16 808,94 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год –15 772,80 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 990,06 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 46,08 тыс.руб.**

Так как АО «Самарская кабельная компания» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит 3 770,79 тыс. руб.

**подконтрольные расходы:**  
2018 год – 3 504,72 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**  
2018 год – 219,99 тыс. руб.

**корректировка НВВ – 46,08 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 052,51 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская кабельная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская кабельная компания»:

АО «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	3 770,79

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания»-ООО «СамараСеть»	253 536,47	108,74	0,45912
АО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «МРСК Волги»-	253 536,47	108,74	0,50787

«Самарские распределительные сети»			
С 01.07.2018			
Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания»-ООО «СамараСеть»	357 880,24	7,11	0,49554
АО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	357 880,24	7,11	0,56938

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская кабельная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.21.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:</p> <p>110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи</p>	<p>110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ</p>
3.	<p>Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.</p>	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 222-94-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://www.ssk63.ru">www.ssk63.ru</a>
6.	<p>Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.</p>	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено АО «Самарская сетевая компания»- 139894,25 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

### Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самарская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 11 473 258,29 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2018		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	4,00%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	137931,15	139894,25	139894,25
индекс изменения количества активов	%	0,99%	1,42%	1,42%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		-	<b>1,019568</b>	<b>1,016627</b>

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	505 241,49	817 286,47	513 642,25
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	169 001,12	291 930,69	171 811,13
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	336 240,38	525 355,78	341 831,12
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	958 411,86	1 138 671,50	974 347,59
1.3	Прочие расходы, всего, в том	тыс.руб.	1 452 443,44	1 843 491,72	1 476 593,53

	числе:				
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 149 160,37	1 462 481,11	1 168 267,71
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	89 879,05	152 359,63	91 373,49
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	13 110,01	39 915,29	13 328,00
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	33 664,99	60 552,47	34 224,74
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	15 458,04	20 496,33	15 715,06
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	18 169,64	18 639,50	18 471,75
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	7 364,49	7 663,28	7 486,94
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	2 111,89	5 092,76	2 147,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	3 103,22	5 503,44	3 154,82
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	2 239,59	5 184,01	2 276,82
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3 262,88	8 288,12	3 317,13
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	112 775,34	115 096,34	114 650,48
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	92 022,98	94 579,07	93 553,07
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		21 079,68	21 626,24	21 430,18
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	11 582,47	14 420,38	11 775,05
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	11 582,47	14 420,38	11 775,05
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 948 758,94</b>	<b>3 835 496,31</b>	<b>2 997 788,60</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	57 725,28	57 302,86	59 155,78
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	10 344,26	12 638,85	12 638,85
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	295 064,05	364 965,37	285 988,14
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		103 573,18	143 883,98	88 296,40
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	157 384,09	319 200,62	286 946,40
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	3 010,00	4 373,88	3 131,22
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	149 694,09	308 651,20	279 135,18
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	4 680,00	6 175,54	4 680,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	291 357,21	346 156,14	296 201,67
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	000	134 349,21	8 444,14
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	126 401,00	442 723,00	442 723,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	550 820,51	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 604 627,81	2 149 633,88	1 842 693,29
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	440 186,99	1 132 439,5	730 000,00

	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 983 090,68</b>	<b>5 510 229,89</b>	<b>3 964 791,27</b>
--	----------------------------------------	-----------------	---------------------	---------------------	---------------------

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	638 329,60	1097083,59	0,00
4	излишне полученные средства	тыс.руб.	775536,74	0,0	595354,82
5	корректировка	тыс.руб.	420589,51	1 030 448,51	780 679,98
6	Оптимизация	тыс.руб.	210282,07	0,0	0,00

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 004 949,92</b>	<b>11 473 258,29</b>	<b>7 147 905,03</b>

### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская сетевая компания» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 2 948 758,94 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов – 3%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – 1,42%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,017.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 817286,478 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 513642,25 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 1138671,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 974347,59 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 1843491,72 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1476593,53 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 14420,38 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 11775,05 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 2997788,6 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 57302,86 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 59 155,78 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 364965,37 тыс.руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования – 143883,98 тыс.руб. С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в част учета расходов на аренду электросетевого оборудования экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 285 988,14 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 296201,67 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

С учетом вышеизложенного, экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в сумме 442723 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2149633,88 тыс. руб. В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2018 год составляет 1 842 693,29 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 3 964 791,27 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2018 году должна составить 1 132 439,5 тыс.руб.

Приказом министерства от 01.11.2016 № 272 утверждена инвестиционная программа АО «Самараская сетевая компания» на долгосрочный период 2017 – 2021 гг.

Согласно служебной записке управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры от 12.12.2017 в расчете валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности – услуги по передаче электрической энергии на 2018 год необходимо предусмотреть целевую прибыль на реализацию конкретных социально-значимых объектов Самарской области. Мероприятия, запланированные АО «Самараская сетевая компания», входят в указанный перечень. В соответствии с поручением Врио Губернатора Самарской области АО «Самарская Сетевая Компания» в рамках процедуры корректировки инвестиционной программы включить мероприятия: по строительству 2-х цепной ВЛ-110 кВ от пс 220/110 кВ «Новокуйбышевской» и пс 110/10 кВ Южный город 2\*63 мВа с возможностью расширения на период 2018 -2019 г. для электроснабжения объектов комплексной застройки; на 2018 г. по обеспечению возможности присоединения на границе земельных участков объектов долевого строительства (обманутые дольщики) в п. Петра Дубрава с общей нагрузкой не более 5 мВт по 3-ей

категории надежности; по присоединению реконструированного объекта федерального значения «Фабрика Кухня» г. Самара.

Расходы на реализацию инвестиционной программы АО «Самарская сетевая компания» приняты экспертной группой в соответствии с требованиями п.11 Приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» в объеме 730 000 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 647 717,47 тыс.руб. в том числе:

- выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования – 550 820,51 тыс.руб.

- выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования - 1 096 896,96 тыс.руб. в том числе:

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее. Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы АО «ССК» в расчет тарифов не принимаются.

- **Корректировка НВВ.** Методические указания, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254 –э/1 устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

КНК<sub>i</sub> - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самарская сетевая компания» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год в сумме 80518,13 тыс. руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» экспертной группой проведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год. Величина корректировки составляет 131 464,01 тыс.руб.

По расчету организации величина корректировки неподконтрольных расходов составляет 818 518,13 тыс.руб. В соответствии с расчетом экспертной группы величина указанной корректировки составляет 648 541,21 тыс.руб. Кроме того, экспертной группой определена величина компенсации операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа (-79 843,37 тыс.руб.).

На основании анализа представленных материалов экспертной группой выявлены дополнительно полученные средства в сумме 595 354,82 тыс.руб., в том числе по договорам аренды:

- с ОАО «СПЗ» от 30.11.2015 № 45-007783 – 2 427,46 тыс.руб.;

- с ООО «АВК» – 5028,22 тыс.руб.;

- с АО «Самаргорэнергообл» - 7375,30 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 7 147 905,03 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 2997 788,60 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 3 964 791,27 тыс. руб.**

**избыток - - 595 354,82 тыс.руб.**

**корректировка НВВ – 780 679,98 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 272 987,74 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская сетевая компания»:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	7 147 905,03

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
АО "Самарская сетевая компания"- Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	236313,92	13,12	0,40473
АО "Самарская сетевая компания"- ФКП "Самарский завод "Коммунар"	66526,53	44,63	0,14764
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО "КУЗНЕЦОВ"	522541,98	150,62	1,05904
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	155009,32	184,74	0,42475

АО "Самарская сетевая компания"- ЗАО "Энергетика и связь строительства	9909,17	4,23	0,01731
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	17453,26	39,18	0,06621
АО "Самарская сетевая компания"- ООО "Энерго-центр"	32665,94	0,48	0,05106

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Самарская сетевая компания"- Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	265314,34	10,94	0,45045
АО "Самарская сетевая компания"- ФКП "Самарский завод "Коммунар"	74234,08	43,87	0,16859
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО "КУЗНЕЦОВ"	485868,60	128,05	1,04457
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	174995,93	176,70	0,47070
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	15707,57	38,35	0,06475
АО "Самарская сетевая компания"- ООО "Энерго-центр"	32613,10	4,78	0,05957

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Выступил представитель организации АО «Самарская сетевая организация» Ю.А. Кириллов. В своем выступлении Ю.А. Кириллов выразил несогласие с отсутствием в объеме необходимой валовой выручки АО «Самарская сетевая организация», принятой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, расходов, компенсирующих выпадающие доходы компании, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения. По данному вопросу организацией подготовлено Особое мнение.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.22.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ФКП «Самарский завод «Коммунар» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 920-28-88
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.fkp-kommunar.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ФКП «Самарский завод «Коммунар» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ФКП «Самарский завод «Коммунар» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ФКП «Самарский завод «Коммунар» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ФКП «Самарский завод «Коммунар» составит 3,72%.

### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

#### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	426,49	426,49	426,49
индекс изменения количества активов	%	-2,98	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0066	-	1,0266

#### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	413,33	425,56	424,33
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	296,88	305,67	304,78
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	116,45	119,89	119,55
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 212,78	3 292,57	2 271,72
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	822,50	846,84	844,41
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	822,50	846,84	844,41
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 448,61</b>	<b>4 564,97</b>	<b>3 540,46</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	17,05	17,73	17,73
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	143,78	150,57	150,57
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	33,31	36,64	36,64
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	91,67	94,38	94,38
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	18,80	19,55	19,55
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	705,88	1 050,33	724,68
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	174,17	216,17	174,17
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	1 040,88	1 434,80	1 067,15

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	40,47	21,77	44,33
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-143,31	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	тыс.руб.	4 386,65	6 021,54	4 651,94

### **Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ФКП «Самарский завод «Коммунар» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ФКП «Самарский завод «Коммунар» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 6 021,54 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ФКП «Самарский завод «Коммунар» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 3 448,61 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по статье составят 425,56 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 424,33 тыс. рублей,

исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ФКП «Самарский завод «Коммунар», должны составить 3 292,57 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 271,72 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 846,84 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 844,41 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 3 540,46 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Теплоэнергия.** В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по статье на заявленном организацией уровне в размере 17,73 тыс. рублей.

**Налоги.** В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по статье на заявленном организацией уровне в размере 150,57 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 724,68 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 216,17 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 174,17 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 1 067,15 тыс. рублей.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК}$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент  $K_{НК}$  для ФКП «Самарский завод «Коммунар» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 44,33 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4 651,94 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 3 540,46 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1 067,15 тыс. руб.  
корректировка НВВ – 44,33 тыс. руб.**

Так как ФКП «Самарский завод «Коммунар» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ФКП «Самарский завод «Коммунар» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составят 3 558,55 тыс. рублей.

**подконтрольные расходы:  
2018 год – 2 700,31 тыс. руб.  
неподконтрольные расходы:  
2018 год – 813,91 тыс. руб.  
корректировка НВВ – 44,33 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 323,28 тыс. рублей.

#### **Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФКП «Самарский завод «Коммунар» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ФКП «Самарский завод «Коммунар»:

ФКП «Самарский завод «Коммунар»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	3 558,55

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ФКП «Самарский завод «Коммунар» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

- «ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.
- «ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
- «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.23.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ОАО Самарский завод «Экран» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 992-67-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.ekransamara.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО Самарский завод «Экран» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО Самарский завод «Экран» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО Самарский завод «Экран» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ОАО Самарский завод «Экран» составит 4,31 %.

#### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации		2018		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	462,30	462,30	462,30
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,030		1,027

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 239,63	1 295,95	1 272,64
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	185,52	193,95	190,47
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 054,11	1 102,00	1 082,18
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 591,68	7 427,88	1 634,07
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 290,85	1 685,16	1 325,23
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	398,68	416,80	409,29
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	130,63	361,65	134,11

1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	25,24	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	5,04	5,27	5,17
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	6,72	10,43	6,90
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	3,69	24,37	3,79
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	115,18	296,34	118,25
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11,62	92,07	11,93
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1,52	16,61	1,56
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	8,84	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	4,04	10,99	4,14
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	744,37	778,20	764,19
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	188,29	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	48,15	50,34	49,44
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	48,15	50,34	49,44
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 170,32</b>	<b>10 647,62</b>	<b>4 281,37</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	276,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	57,50	72,90	64,34
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	31,70	46,10	41,95
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	18,10	19,10	19,10
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	7,70	7,70	3,29
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	504,56	2 354,60	518,00
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	8,00	12,59	12,59
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	187,52	190,90	180,11
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>757,59</b>	<b>2 906,99</b>	<b>775,04</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	3,60	4,70	4,69

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№	Показатели	Единица	2017 утв.	2018
---	------------	---------	-----------	------

п/п		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4931,51	13 559,31	5 061,11

Долгосрочные параметры регулирования ОАО Самарский завод «Экран» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО Самарский завод «Экран» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 13559,31 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 190,47 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1082,18 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1634,07 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1325,23 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 49,44 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 4281,37 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Налоги.** Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 72,90 тыс. руб. В результате анализа представленных документов, в том числе налоговых деклараций за 2016 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 64,34 тыс. руб.:

- плата за землю – 41,95 тыс.руб. ;
- налог на имущество – 19,10 тыс. руб. ;
- прочие налоги и сборы – 3,29 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 518,00 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1,7%).

- **Налог на прибыль.** По данным организации расходы по данной статье составят 12,59 тыс. руб. В результате анализа представленных документов экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- **Амортизация.** Заявленная величина составила 190,90 тыс. руб. В результате анализа представленных документов, в том числе ведомости амортизации основных средств,

представленной ОАО Самарский завод «Экран», расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 180,11 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** Согласно служебной записке руководителя управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО Самарский завод «Экран» в размере 71,9 тыс.руб. соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы», источником финансирования программы ОАО Самарский завод «Экран» заявлены собственные средства.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 775,04 тыс. руб.

- **Корректировка.** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 4,69 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 5061,11 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 4281 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 775,04 тыс. руб.**

Так как ОАО Самарский завод «Экран» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ОАО Самарский завод «Экран» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 467,95 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 84,71 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 125,83 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО Самарский завод «Экран» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО Самарский завод «Экран»

ОАО Самарский завод «Экран»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	557,36

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО Самарский завод «Экран» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО Самарский завод «Экран» – Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	1234792,85	365,10	2,30102

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО Самарский завод «Экран» – Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	1337557,07	394,84	2,49181

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО Самарский завод «Экран» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»:

Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,

Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.24.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 227-91-61
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.metroamara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым

организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» составит 4,92 %.

### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,40	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	1 970,31	1 970,31	1 970,31
индекс изменения количества активов	%	11,15	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итога коэффициент индексации		1,1414	-	1,0266

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	440,05	453,08	451,77
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	134,09	138,06	137,66
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	305,96	315,02	314,11
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 294,79	11 586,87	3 382,53
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	216,91	223,33	222,69

1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	3,94	4,06	4,05
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	212,97	219,27	218,64
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	43,59	44,88	44,75
1.5.1.	<i>расходы на обслуживание заемных средств</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	<i>расходы по коллективным договорам</i>	тыс.руб.	43,59	44,88	44,75
1.5.3.	<i>прочие расходы из прибыли</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 995,34</b>	<b>12 308,16</b>	<b>4 101,74</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	565,64	662,72	608,11
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	705,88	726,77	705,88
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	705,88	726,77	705,88
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	995,03	3 499,23	1 021,52
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	118,86	11,19
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 751,27	3 684,46	1 751,27
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	430,56	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 017,82</b>	<b>9 122,60</b>	<b>4 097,97</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	19,67	25,81	25,81
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-69,05	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 963,78</b>	<b>21 456,57</b>	<b>8 225,52</b>

**Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 21 456,57 тыс.рублей.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 3 995,34 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по статье составят 453,08 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 451,77 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету МП г.о. Самара «Самарский метрополитен», должны составить 11 586,87 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 382,53

тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 223,33 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 222,69 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 44,88 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 44,75 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 4 101,74 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье (с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям) в сумме 608,11 тыс. рублей.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 726,77 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по указанной статье в размере 705,88 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 021,52 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» расходы по данной статье должны составить 118,86 тыс. рублей. По расчету экспертной группы сумма расходов по данной статье составляет 11,19 тыс. рублей. Таким образом, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье «Налог на прибыль» в размере 11,19 тыс. рублей.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 684,46 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье размере 1 751,27 тыс. рублей.

**Прибыль на капитальные вложения.** По предложению МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» расходы по данной статье должны составить 430,56 тыс. рублей.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении. В связи с тем, что организацией не представлена, утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, экспертная группа заявленные расходы в расчет тарифов не принимает.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 4 097,97 тыс. рублей.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 25,81 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 8 225,52 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 101,74 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 097,97 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 25,81 тыс. руб.**

Так как МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составят 2 365,57 тыс.рублей.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 935,61 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1 404,15 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 25,81 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 624,32 тыс. рублей.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»:

МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	2 365,57

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» -ПАО «КУЗНЕЦОВ»	522 541,98	150,62	0,80133
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «РКЦ «Прогресс»	583 866,47	83,05	0,89078
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «Самарская сетевая компания»	583 866,47	83,05	0,98708
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» -ПАО «МРСК Волги»	583 866,47	83,05	1,32062

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» -ПАО «КУЗНЕЦОВ»	485 868,60	128,05	0,66751
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «РКЦ «Прогресс»	657 689,56	115,69	1,03036
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «Самарская сетевая компания»	657 689,56	115,69	1,22066
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» -ПАО «МРСК Волги»	657 689,56	115,69	1,50684

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.25.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-01-36
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.samaraset.ru">www.samaraset.ru</a>

п/п	Наименование критерия	Оценка
б.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамараСеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамараСеть» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «СамараСеть»- 1243,4 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «СамараСеть» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «СамараСеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 83829,50 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2018		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы

инфляция	%	4,00%	4,00%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	789,37	1243,41	1243,41
индекс изменения количества активов	%	76,86%	57,52%	57,52%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,5903	1,4440	1,4398

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 309,19	18 427,81	4 764,67
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	668,91	3 055,77	963,11
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 640,28	15 372,04	3 801,55
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 802,06	4 614,00	5 474,32
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 990,33	3 802,23	4 305,57
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	3 580,00	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	577,95	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	150,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	239,32	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	152,59	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	2 460,14	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	50,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	133,50	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	38,73	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 990,33	0,00	4 305,57
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	196,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	741,48	1 700,89	1 067,61
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	613,39	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	1 087,50	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	741,48	0,00	1 067,61
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10 843,06</b>	<b>28 740,93</b>	<b>15 612,16</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения	По расчету

				организации	экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 528,45	1 569,79	1 566,60
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	18 518,79	46 263,84	30 878,03
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		18 264,59	44 465,88	29 557,34
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1,10	1,10	1,10
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	1,10	1,10	1,10
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 148,22	1 393,43	1 653,24
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	8,00	1 495,19	266,90
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	70,38	85,37	85,37
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	4 279,88	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>21 274,94</b>	<b>55 008,60</b>	<b>34 451,25</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	излишне полученные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	113,48
7	Оптимизация	тыс.руб.	-1 266,48	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>30 851,53</b>	<b>83 829,53</b>	<b>50 176,88</b>

#### Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «СамараСеть» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 10 843,06тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – 57,52%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,439.

- **Материальные затраты.** По данным ООО «СамараСеть» расходы по статье составляют 28740,91 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4 764,67тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ООО «СамараСеть» расходы по статье составляют 4614,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 5 474,32тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ООО «СамараСеть» расходы по статье составляют 3802,22 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4 305,57тыс.руб.

- **Энергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 196 тыс.руб. Учитывая, 2018 год для ООО «СамараСеть» - третий год долгосрочного периода регулирования и подконтрольные расходы должны определяться с учетом коэффициента индексации, затраты по данной статье экспертной группой в расчет тарифов не принимаются.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ООО «СамараСеть» расходы по статье составляют 1700,89 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1 067,61тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 15 612,16тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 1569,79 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 1 566,60 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 46 263,84 тыс.руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования – 44 465,88 тыс.руб. С учетом требований п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 30878,03 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 653,24 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Величина налога на прибыль по факту 2016 года составила 109,23 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 109,23 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 85,37 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье по предложению организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 34 451,25 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** В соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие

уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 216,50 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» экспертной группой проведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год. На основании указанной корректировки и анализа фактических данных экспертной группой выявлены избыточно заложенные средства в сумме 103,02 тыс.руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2018 году должна составить 4279,88 тыс.руб.

Приказом министерства от 01.11.2017 № 332 утверждены мероприятия и объем финансирования инвестиционной программы ООО «СамараСеть» на 2018 год – 3,808 млн.руб. Вместе с тем, согласно служебной записке управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры от 12.12.2017 в расчете валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности – услуги по передаче электрической энергии на 2018 год необходимо предусмотреть целевую прибыль на реализацию конкретных социально-значимых объектов Самарской области. Мероприятия, запланированные ООО «СамараСеть» в указанный перечень не входят. Учитывая вышеизложенное, расходы на реализацию инвестиционной программы ООО «СамараСеть» в расчет тарифов экспертной группой не учтены.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 15 612,16 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 34 451,25 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 113,48 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 5130,73 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамараСеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «СамараСеть»:

ООО «СамараСеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	50 176,88

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СамараСеть» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СамараСеть» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	17453,26	39,18	0,06333
ООО «СамараСеть» - ООО "Энерго-центр"	32665,94	0,48	0,04528
ООО «СамараСеть» - ОАО "Самаранефтегаз"	823460,72	328,33	1,46935
ООО «СамараСеть» - АО "Самарская сетевая компания"	823460,72	328,33	1,51780
ООО «СамараСеть» - ПАО "МРСК Волги"	823460,72	328,33	1,46643
ООО «СамараСеть» - ООО "Энерго"	823460,72	328,33	1,90039
ООО «СамараСеть» - филиал "Приволжский" ОАО "Оборонэнерго"	823460,72	328,33	1,88861

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СамараСеть» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	15707,57	38,35	0,05971
ООО «СамараСеть» - ООО "Энерго-центр"	32613,10	4,78	0,04940
ООО «СамараСеть» - ОАО "Самаранефтегаз"	873000,26	349,25	1,53200
ООО «СамараСеть» - АО "Самарская сетевая компания"	873000,26	349,25	1,61736
ООО «СамараСеть» - ПАО "МРСК Волги"	873000,26	349,25	1,53626
ООО «СамараСеть» - ООО "Энерго"	873000,26	349,25	1,90289
ООО «СамараСеть» - филиал "Приволжский" ОАО "Оборонэнерго"	873000,26	349,25	2,02594

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СамараСеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у представителя организации не возникало.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»:

Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:                                   Большаков А.А. (особое мнение прилагается)  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.26.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО «Самарский подшипниковый завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 995-99-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.spz-group.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «Самарский подшипниковый завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «Самарский подшипниковый завод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «Самарский подшипниковый завод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ОАО «Самарский подшипниковый завод» составит 6,50%.

### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

#### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	937,52	937,52	937,53
индекс изменения количества активов	%	0,25	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0315	-	1,0266

#### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 447,60	1 490,45	1 486,16
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 062,09	1 093,53	1 090,39
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	385,51	396,92	395,77
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 982,12	14 124,52	4 088,20
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 849,04	3 962,97	3 951,57
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 849,04	3 962,97	3 951,57
1.4.	Электроэнергия нахоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 278,76</b>	<b>19 577,94</b>	<b>9 525,93</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	71 281,15	92 560,12	76 039,05
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 427,45	2 597,38	2 427,45
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	2 427,45	0,00	2 427,45
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	669,19	652,57	300,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	669,19	652,57	300,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 295,38	4 494,42	1 300,86
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 026,99	1 539,33	1 026,99
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>76 700,16</b>	<b>101 843,82</b>	<b>81 094,35</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	1 020,99	1 069,83	1 069,83
5	Избыток	тыс.руб.	-7 899,67	0,00	-7 899,67
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-221,38	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	тыс.руб.	78 878,86	122 491,59	83 790,44

**Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «Самарский подшипниковый завод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «Самарский подшипниковый завод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 122 491,59 тыс.рублей.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ОАО «Самарский подшипниковый завод» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 9 278,76 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0 %;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 1 490,45 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 486,16 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ОАО «Самарский подшипниковый завод» должны составить 14 124,52 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 4 088,20 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 3 962,97 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 951,57 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 9 525,93 тыс. рублей.

**Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье (с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям) в сумме 76 039,05 тыс. рублей.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 597,38 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 2 427,45 тыс. рублей.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 652,57 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по указанной статье в размере 300 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 300,86 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 539,33 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 1 026,99 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 101 843,82 тыс. рублей.

**Избыток.** Экспертная группа исключает из расчета тарифов на 2018 год экономически необоснованные доходы ОАО «Самарский подшипниковый завод» за 2015 год в размере 7 899,67 тыс. рублей (Согласно заключению экспертной группы управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год от 16.12.2016 года).

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>**; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент **КНК<sub>i</sub>** для ОАО «Самарский подшипниковый завод» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 1 069,83 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 83 790,44 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 9 525,93 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 81 094,35 тыс. руб.**

**избыток средств – -7 899,67 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 1 069,83 тыс. руб.**

Так как ОАО «Самарский подшипниковый завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ОАО «Самарский подшипниковый завод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составят 82 059,65 тыс.рублей.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 8 395,21 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 80 494,28 тыс. руб.**

**избыток средств – -7 899,67 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 1 069,83 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 36 297,54 тыс. рублей.

**Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Самарский подшипниковый завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «Самарский подшипниковый завод»:

ОАО «Самарский подшипниковый завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	82 059,65

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «Самарский подшипниковый завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

- «ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.
- «ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
- «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.27.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или)	8(846)337-59-60

п/п	Наименование критерия	Оценка
	технологическому присоединению.	
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес <a href="http://www.samneftegaz.ru">www.samneftegaz.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самаранефтегаз» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самаранефтегаз» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

<b>Расчет коэффициента индексации</b>				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>инфляция</b>	%	4,00	-	3,70
<b>индекс эффективности операционных расходов</b>	%	2,00	-	2,00
<b>количество активов</b>	у.е.	48 739,79	50 050,81	50 050,81
<b>индекс изменения количества активов</b>	%	1,83	-	2,69
<b>коэффициент эластичности затрат по росту активов</b>		0,75	-	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		1,0332	-	1,0368

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	11 730,95	49 869,90	12 162,20
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 581,13	7 492,60	5 786,30
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 149,82	42 377,30	6 375,90
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	87 285,36	112 635,30	90 494,13
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	54 281,42	154 779,09	56 276,89
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 655,35	57 157,10	3 789,72
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	46 461,48	69 123,40	48 169,49
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	1 150,84	2 100,80	1 193,15
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	1 512,29	2 137,50	1 567,89
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	346,28	4 236,40	359,01
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	22,52	30,30	23,35
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	41 819,09	44 000,00	43 356,43
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	1 610,46	16 618,40	1 669,66
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	409,05	1 499,90	424,08
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	442,61	571,10	458,88
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 683,04	9 893,10	2 781,67
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	79,15	2 264,59	82,06
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	550,74	14 269,90	570,99
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 948,76	2 045,90	2 020,40
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	455,33	791,80	472,06
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	791,80	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	455,33	0,00	472,06
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>155 701,82</b>	<b>320 122,0</b>	<b>161 425,7</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

	ЕЭС»				
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	483,22	635,30	502,54
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8 560,06	57 029,80	8 560,10
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	8 560,06	29 869,80	8 560,10
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 546,62	17 430,60	7 998,91
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	250,80	246,13
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	7 538,30	17 168,40	7 741,38
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	8,32	11,40	11,40
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	26 622,04	33 232,50	27 600,71
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	102,42	585,50	106,21
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	145,20	145,20
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	103 388,00	399 144,50	106 169,14
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>146 702,36</b>	<b>508 203,40</b>	<b>151 082,81</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>3</b>	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	223 040,30	0,00
<b>4</b>	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	-4 630,70	0,00	0,00
<b>5</b>	Корректировка НВВ (ОПР)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>6</b>	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-2 279,77	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>7</b>	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>295 493,71</b>	<b>1 051 365,69</b>	<b>312 508,49</b>

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самаранефтегаз» установлены приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самаранефтегаз» расходы в 2018 году должны составить 1051365,7 тыс.рублей;

### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самаранефтегаз» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

базовый уровень подконтрольных расходов на 2017 год –155701,8тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018г.) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 2%

индекс изменения количества активов на 2018 год –2,69%, определенного с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0368.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 49869,9тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 12162,2тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 112635,3тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 90491,1тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 154779,1тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 56276,9тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют –14269,9тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 571,0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют –791,8тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 472,1тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 155701,8 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 635,3 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации в размере 104,0 % , расходы по данной статье экспертной группой принимаются в размере 502,5тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 57029,8тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации

обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8560,1 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по статье должны составить 17430,6тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7998,9тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 27600,7тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по статье должны составить 585,5тыс. руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 106,2тыс.руб., с учетом ИПЦ на 2018 г. от утвержденных на 2017 год затрат по статье - 103,7%.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 145,2тыс. руб.

Расходы по статье экспертной группой принимаются по предложению организации.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 399144,5тыс. руб. Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «Самаранефтегаз», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, экспертная группа считает возможным принять на 2018 год затраты по статье в размере 106169,14тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 151082,8тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 223040,3тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы АО «Самаранефтегаз» в расчет тарифов не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составят 312508,49тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 161425,7 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 151082,8тыс. руб.**

Так как АО «Самаранефтегаз» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями

распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составит 56689,07 тыс. руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 29282,64 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 27406,43 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 47973,289 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самаранефтегаз» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год АО «Самаранефтегаз»:

АО «Самаранефтегаз»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	56689,07

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самаранефтегаз» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самаранефтегаз» - АО «Самарская сетевая компания»	30792,89	30,99	0,07867
АО "Самаранефтегаз"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	30792,89	30,99	0,07309
АО "Самаранефтегаз" - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	30792,89	30,99	0,07375
АО "Самаранефтегаз" - ПАО "МРСК Волги"	30792,89	30,99	0,07889

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самаранефтегаз» - АО «Самарская сетевая компания»	39183,69	42,48	0,10832
АО "Самаранефтегаз"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	39183,69	42,48	0,09695
АО "Самаранефтегаз" - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	39183,69	42,48	0,09570
АО "Самаранефтегаз" - ПАО "МРСК Волги"	39183,69	42,48	0,10679

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самаранефтегаз» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.28.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Самэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не	СН2

	менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 250-61-18
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.samenerg.ru">www.samenerg.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Самэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Самэнерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Самэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

<b>Расчет коэффициента индексации</b>				
		Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	993	1000	1000

индекс изменения количества активов	%	0,45%		0,73%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,040		1,011

#### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 119,25	6 402,50	3 154,87
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		502,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 119,25	5 900,50	3 154,87
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 264,58	5 048,00	4 313,29
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	476,66	10 751,26	482,10
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		7 334,81	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		2 488,75	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.			
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	476,66	927,70	482,10
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	680,33	795,3	688,10
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	680,33	795,3	688,10
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 540,82</b>	<b>22 201,76</b>	<b>8 638,36</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	7538,70	8334,41	8176,70
2.3.1	в т.ч. Электросетевое	тыс.руб.			

2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	68,90	68,94	68,90
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	1,00	1,04	1,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	64,90	64,90	64,90
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3,00	3,00	3,00
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 296,43	1 534,59	1 311,24
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		538,82	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	170,08	173,10	172,02
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	706,70	964,20	706,70
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 780,81</b>	<b>11 614,06</b>	<b>10 435,56</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.			

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	18 321,63	33 815,82	19 073,92

По расчету ООО «Самэнерго» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2018 год должна составить 33815,82 тыс.рублей, в том числе:

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6402,5 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического РФ на 2018 год  $-3,7\%$  к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 3154,87 тыс. руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5048,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического РФ на 2018 год  $-3,7\%$  к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 4313,29 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10751,26 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического РФ на 2018 год  $-3,7\%$  к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 482,1 тыс. руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического РФ на 2018 год  $-3,7\%$  к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 688,1 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2018 год составят 8638,36 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8334,41 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 8176,7 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 68,94 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 68,9 тыс.руб..

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1311,24 тыс.руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 173,1 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 172,02 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 964,2 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 706,7 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 10435,56 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 19073,92 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 8638,36 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 10435,56 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1289,38 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Самэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Самэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	19073,92

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Самэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Самэнерго"- АО "Самарская сетевая компания"	30571,10	3,26	0,05804
ООО "Самэнерго"- ПАО «МРСК Волги»	30571,10	3,26	0,05063
ООО "Самэнерго"- филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	30571,10	3,26	0,05522
ООО "Самэнерго"- ООО «Энергетик»	30571,10	3,26	0,04547

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Самэнерго"- АО "Самарская сетевая компания"	38585,21	4,12	0,07914
ООО "Самэнерго"- ПАО «МРСК Волги»	38585,21	4,12	0,06345
ООО "Самэнерго"- филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	38585,21	4,12	0,07144
ООО "Самэнерго"- ООО «Энергетик»	38585,21	4,12	0,05693

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Средневожская газовая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.29.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел.8 (846) 372-35-47
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.sk-samara.com">www.sk-samara.com</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### **Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «Сетевая компания»- 426,39 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

### **Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 20 910,70 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2018		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	5,20%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	5,00%	5,00%
количество активов	у.е.	382,63	426,39	426,4
индекс изменения количества активов	%	-	11,44%	11,44%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		-	1,085	1,070

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	725,07	786,7	775,58
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	175,33	190,3	187,54

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	549,75	596,5	588,04
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 488,79	4 870,9	4 801,44
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	887,44	963,5	949,25
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	35,65	38,7	38,13
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	362,54	393,5	387,79
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	163,55	177,5	174,94
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	117,75	127,8	125,95
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	81,24	88,2	86,89
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	58,01	62,9	62,05
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	19,77	21,5	21,15
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	35,00	38,5	37,44
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	376,47	408,5	402,69
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00		0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	126,93	137,7	135,77
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	126,93	137,7	135,77
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 228,23</b>	<b>6 758,7</b>	<b>6 662,03</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	855,61	832,10	948,82
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	6 233,54	7 196,00	2 396,95
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		5 333,58	6 558,30	1 881,36
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	41,78	32,90	32,88
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	33,00	29,30	29,29
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	8,78	3,60	3,58
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 364,59	1 480,80	1459,64
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	156,00	61,00	58,33
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	337,50	35,90	35,90

2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	156,00	105,80	105,80
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	42,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 145,03</b>	<b>9786,50</b>	<b>5 038,31</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	4365,8	0,00
4	экономия средств	тыс.руб.	448,36	0,00	0,00
5	излишне полученные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	корректировка	тыс.руб.	-217,09	0,00	-246,10
7	Оптимизация	тыс.руб.	-573,51	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	14 134,30	20 911,00	11 454,24

### Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Сетевая компания» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 6228,23 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 5%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – 11,44%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,07.

- **Материальные затраты.** По данным ООО «Сетевая компания» расходы по статье составляют 786,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 775,58 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ООО «Сетевая компания» расходы по статье составляют 4780,9 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4801,44 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ООО «Сетевая компания» расходы по статье составляют 963,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 949,25 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ООО «Сетевая компания» расходы по статье составляют 137,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 135,77 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 6682,03 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 832,10 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 948,82 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 7196,0 тыс.руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования – 6558,3 тыс.руб. С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в част учета расходов на аренду электросетевого оборудования экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 2 396,95 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1459,64 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 35,90 тыс.руб. Экспертная группа принимает расходы по предложению организации.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 105,8 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье по предложению организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с составят 5 038,31 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4365,8 тыс.руб.

Заявленные организацией выпадающие доходы полностью компенсированы выручкой, дополнительно полученной сетевой организацией по факту 2016 года (анализ представленных ООО «Сетевая компания» фактических материалов за 2016 год - форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»).

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Сетевая компания» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год в сумме 179,29 тыс. руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» экспертной

группой проведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год. На основании указанной корректировки и анализа фактических данных экспертной группой выявлены избыточно заложенные средства в сумме 425,39 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 11 454,24 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 6 662,03 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 5 038,31 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – -246,10 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1313,73 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Сетевая компания»:

ООО «Сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	11 454,24

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевая компания» -ОАО "Самаранефтегаз"	1413772,26	253,91	2,20014
ООО «Сетевая компания» -АО "Самарская сетевая компания"	1413772,26	253,91	2,58249
ООО «Сетевая компания» -ПАО "МРСК Волги"	1413772,26	253,91	1,72728
ООО «Сетевая компания» -ООО "Региональные электрические сети"	1413772,26	253,91	30,28093
ООО «Сетевая компания» -ООО "Энерго"	1413772,26	253,91	2,86395

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевая компания» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	15707,57	38,35	0,05971
ООО «Сетевая компания» - ООО "Энерго-центр"	32613,10	4,78	0,04940
ООО «Сетевая компания» - ОАО "Самаранефтегаз"	873000,26	349,25	1,53200
ООО «Сетевая компания» - АО "Самарская сетевая компания"	873000,26	349,25	1,61736
ООО «Сетевая компания» - ПАО "МРСК Волги"	873000,26	349,25	1,53626
ООО «Сетевая компания» - ООО "Энерго"	873000,26	349,25	1,90289

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.30.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Сетевик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.setevik.su
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевик» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевик» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении

которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Сетевик» составит 2,02%.

## VIII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>инфляция</b>	%	6,40	-	3,70
<b>индекс эффективности операционных расходов</b>	%	1,00	-	1,00
<b>количество активов</b>	у.е.	528,10	641,65	641,66
<b>индекс изменения количества активов</b>	%	16,76	-	13,66
<b>коэффициент эластичности затрат по росту активов</b>		0,75	-	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		1,1857	-	1,1318

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 393,73	4 554,45	3 841,15
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	514,10	1 643,50	581,88
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 879,63	2 910,95	3 259,27
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 928,03	13 788,52	3 314,06
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	372,62	1 799,02	421,74
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	359,07	911,87	406,41
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	359,07	911,87	406,41
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	13,55	73,10	15,33

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	814,05	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	900,00	0,00
1.5.1.	<i>расходы на обслуживание заемных средств</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	<i>расходы по коллективным договорам</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	<i>прочие расходы из прибыли</i>	тыс.руб.	0,00	900,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 694,38</b>	<b>21 041,99</b>	<b>7 576,95</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 029,60	2 069,18	734,40
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	549,60	0,00	254,40
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	463,61	564,00	538,49
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	21,00	25,00	25,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	433,61	530,00	504,49
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	9,00	9,00	9,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	890,12	4 191,71	1 007,47
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	149,00	140,00	140,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	4 856,87	5 548,00	5 054,02
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 389,20</b>	<b>12 512,89</b>	<b>7 474,38</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>3</b>	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	132,44	0,00	176,25
5	Избыток	тыс.руб.	-2 596,05	0,00	-2 596,05
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-481,09	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	11 138,88	33 554,88	12 631,53

### VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Сетевик» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Сетевик» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 33 554,88 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Сетевик» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 6 694,38 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 13,66%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,1318.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 4 554,45 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 841,15 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Сетевик» должны составить 13 788,52 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 314,06 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1 799,02 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 421,74 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 900,00 тыс. рублей. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 7 576,95 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «Сетевик» расходы по данной статье должны составить 2 069,18 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и в соответствии с п. 34 Основ ценообразования экспертная группа принимает в расчет затраты по статье в размере 734,40 тыс. рублей, в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 254,40 тыс. рублей по следующим договорам:

1. договор аренды объектов электротехнического оборудования от 01.03.2014 № 4 с АО «Лада-Имидж»;
2. договор аренды объектов электротехнического оборудования от 13.04.2016 № 09 с ООО «Средне-Волжская Транспортная Компания».

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 564,00 тыс. рублей. В результате анализа представленной бухгалтерской и налоговой отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 538,49 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 007,47 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 140,00 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по статье на заявленном организацией уровне.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 548,00 тыс. рублей.

Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений на 2018 год ООО «Сетевик» на основании данных бухгалтерской отчетности, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из максимального срока полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

В результате произведенного расчета экономически обоснованный размер амортизационных отчислений составил 5 054,02 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 7 474,38 тыс. рублей.

**Избыток.** Экспертная группа исключает из расчета тарифов на 2018 год экономически необоснованные доходы ООО «Сетевик» за 2015 год в размере 2 596,05 тыс. рублей. (Согласно заключению экспертной группы управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год от 16.12.2016 года).

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент  $KHK_i$  для ООО «Сетевик» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 176,25 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 12 631,53 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 7 576,95 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 7 474,38 тыс. руб.**

**избыток – -2 596,05 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 176,25 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3 012,49 тыс. рублей.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевик» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Сетевик»:

ООО «Сетевик»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	12 631,53

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевик» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	

ООО «Сетевик» -АО «Самарская сетевая компания»	531 368,72	54,88	0,82232
ООО «Сетевик» -ПАО «МРСК Волги»	531 368,72	54,88	0,88786
ООО «Сетевик» -ООО «Эл-Транзит Плюс»	531 368,72	54,88	1,17910

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевик» -АО «Самарская сетевая компания»	576 454,86	63,96	0,91335
ООО «Сетевик» -ПАО «МРСК Волги»	576 454,86	63,96	0,96910
ООО «Сетевик» -ООО «Эл-Транзит Плюс»	576 454,86	63,96	1,21697

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевик» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### **ВОПРОС № 2.31.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Ставропольская Электросеть» от 28.04.2017 № 15 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (8482) 93-93-33 8 (8482) 78-59-19
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.stavrelektro.ru">www.stavrelektro.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Ставропольская Электросеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Ставропольская Электросеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее -

экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 г.

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Ставропольская Электросеть» составит 3,76 %.

### Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%		2,00%
количество активов	у.е.	705		774
индекс изменения количества активов	%	7,56%		9,76%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,077		1,091

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	429,34	450,81	468,26
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	429,34	450,81	468,26
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 919,93	2 015,93	2 093,96
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	304,71	319,95	332,33
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	221,07	232,13	241,11
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	217,52	228,40	237,24
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3,55	3,73	3,87
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	56,51	59,34	61,63
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	27,12	28,48	29,58
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>2 653,98</b>	<b>2 786,69</b>	<b>2 894,54</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 029,00	1 314,00	1 176,00
2.3.1	в том числе электросетевое		0,00	0,00	10,16
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	74,60	220,15	220,15
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	74,60	220,15	220,15
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	583,66	612,84	628,19
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	205,28	0,00	334,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 037,26	4 067,52	3 745,86
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>4 929,80</b>	<b>6 214,51</b>	<b>6 104,20</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	22 468,86	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	38,00	0,00	212,70
6	Избыток	тыс.руб.	-899,23	0,00	-45,63

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	6 722,55	31 470,06	9 165,81

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Ставропольская Электросеть» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

По расчету ООО «Ставропольская Электросеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 31 470,06 тыс. руб.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 468,26 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 093,96 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 332,33 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 2 894,54 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 314,00 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1 176,00 тыс. руб.

Расходы по аренде электросетевого оборудования определены в соответствии с п. 28 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», учтены по договору от 01.07.2017 б/н в размере 10,16 тыс. руб.

Расходы по аренде прочего имущества учтены по следующим договорам:

- аренда автотранспортного средства ГАЗ 27527, договор от 01.06.2016 № 3-а;

- аренда автотранспортного средства КАМАЗ 43253, договор от 09.06.2016 № 4-а.

- **Налоги.** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 220,15 тыс. руб. В результате анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2016 год, в размере заявленном организацией 220,15 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 628,19 тыс. руб. или 30 % от принятых затрат на оплату труда.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** На основании данных, представленных организацией письмом от 06.09.2017 № 17 экспертной группой учтены расходы по данной статье на создание функционала «Личный кабинет абонента», комплекс услуг по размещению интернет-сайта в объеме 334,00 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** В соответствии со статьей 26.2. Налогового кодекса РФ применение упрощенной системы налогообложения организациями предусматривает их освобождение от обязанности по уплате налога на прибыль организаций. В связи с принятой на предприятии упрощенной системой налогообложения, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Амортизация.** Заявленная величина составила 4 067,52 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 3 745,86 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется экспертной группой в соответствии с максимальным сроком полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 6 104,20 тыс. руб.

- **Корректировка.** Принята экспертной группой 212,70 тыс.руб. корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

- **Избыток средств.** При тарифном регулировании на 2016 год организации были учтены плановые выпадающие расходы связанные с льготным технологическим присоединением. На основании анализа фактических данных экспертной группой выявлены избыточно заложенные средства в сумме 45,63 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.** Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «Ставропольская Электросеть» в расчет тарифов не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составят 9 165,81 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 2 894,54 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 6 104,20 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 460,30 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ставропольская Электросеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Ставропольская Электросеть»

ООО «Ставропольская Электросеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	9 165,81

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Ставропольская Электросеть» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Ставропольская Электросеть» - АО «Самарская сетевая компания»	8 360,33	2,32	0,01711
ООО «Ставропольская Электросеть» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	8 360,33	2,32	0,01854
ООО «Ставропольская Электросеть» - ООО «АВК»	8 360,33	2,32	0,01569

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Ставропольская Электросеть» - АО «Самарская сетевая компания»	577,30	60,56	0,06167
ООО «Ставропольская Электросеть» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	577,30	60,56	0,06165
ООО «Ставропольская Электросеть» - ООО «АВК»	577,30	60,56	0,06149

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Ставропольская Электросеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.32.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Строммашина» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	ВН НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-(846)3741740
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.strommash.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Строммашина» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Строммашина» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Строммашина» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
		По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	290,70	290,70	290,70
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,030		1,027

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 105,9	8 420,4	2 162,0
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		99,5	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 105,9	8 320,9	2 162,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 866,9	3 646,8	1 916,6
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	933,6	591,7	958,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		227,6	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		169,8	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.		0,4	
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		169,4	
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		4,3	
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		1,6	
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		8,0	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	933,6	180,1	958,5
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды				
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			

	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 906,5</b>	<b>12 658,9</b>	<b>5 037,2</b>
--	-------------------------------------	-----------------	----------------	-----------------	----------------

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
<b>№ п/п</b>	<b>Показатели</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>По расчету экспертной группы на 2017 год</b>	<b>Предложение организации</b>	<b>По расчету экспертной группы на 2018 год</b>
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	27,6	177,0	101,7
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,3	0
2.3.1	в том числе электросетевое				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	52,89	162,59	129,91
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	35,47	115,33	92,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	17,10	44,35	35,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,32	2,91	2,91
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	571,29	1 115,90	586,51
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	196,00	196,00	82,70
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	346,02	837,00	346,02
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 193,80</b>	<b>2 488,80</b>	<b>1 246,81</b>

<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования</b>					
<b>№ п/п</b>	<b>Показатели</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>По расчету экспертной группы на 2017 год</b>	<b>Предложение организации</b>	<b>По расчету экспертной группы на 2018 год</b>
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		216,5	
	Корректировка по 98		-64,82		32

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
<b>№ п/п</b>	<b>Показатели</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>По расчету экспертной группы на 2017 год</b>	<b>Предложение организации</b>	<b>По расчету экспертной группы на 2018 год</b>
4	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 035,54</b>	<b>15 364,20</b>	<b>6 316,03</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Строммашина» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Строммашина» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 15364,2 тыс.руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8420,4 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню

2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2162,03 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3646,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1916,69 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 591,7 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 958,5 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 5037,22 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 177,0 тыс. руб. В результате анализа предоставленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в соответствии в размере 101,7 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0,3 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих документов экспертной группой расходы по данной статье не принимаются в расчет тарифов.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 162,59 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 129,91 тыс.руб.

- **Отчисления на социальные нужды (ЕСН).** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 586,51 тыс.руб. или 30,6 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 196,0 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы по данной статье принимаются в размере 82,7 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 837,0 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы по данной статье принимаются в размере 346,02 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы.** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 216,5 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов расходы по данной статье в расчет тарифов не принимаются.

- **Корректировка.** Экспертной группой принята корректировка необходимой валовой выручки с учетом предоставленных организацией сведений о достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 32,0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 1278,81 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 6316,03 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 5037,22 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год –1246,81 тыс. руб.**

**Корректировка – 32,0 тыс.руб.**

Так как ООО «Строммашина» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической

энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии принимаются экономически обоснованные расходы в сумме 2272,26 тыс.руб. в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 1795,77 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 444,49 тыс. руб.**

**Корректировка – 32,0 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 407,03 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Строммашина» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Строммашина»:

ООО «Строммашина»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	2272,26

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Строммашина» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Строммашина» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	907438,81	151,92	1,58891

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Строммашина» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	982901,71	169,36	1,72586

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Строммашина» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.33.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «СИБУР Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;

п/п	Наименование критерия	Оценка
	напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (8482) 36-90-11
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="https://www.sibur.ru/togliatti/disclosure/">https://www.sibur.ru/togliatti/disclosure/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СИБУР Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СИБУР Тольятти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СИБУР Тольятти» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «СИБУР Тольятти» составит 3,2 %.

### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		2019	2020
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
инфляция	%			3,70%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%			3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	2112		2112	2112	2112
индекс изменения количества активов	%			0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов					0,75	0,75
итого коэффициент индексации				1,006	1,009	1,009

Расчет подконтрольных расходов								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		Базовый уровень расходов	2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 937,52	751,40	2 009,21	1 973,59	1 985,21	996,90
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	250,93	751,40	260,21	255,60	257,11	258,62
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 686,59	0,00	1 748,99	1 717,98	1 728,10	738,28
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 958,52	11 870,31	7 215,99	7 088,05	7 129,80	171,79
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	129,12	6 110,65	145,25	142,68	143,52	144,36
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	3 597,53	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	71,88	910,83	74,54	73,22	73,65	74,08
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	2,27	8,49	2,35	2,31	2,33	2,34
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2,46	572,31	2,55	2,51	2,52	2,54
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	67,15	0,00	69,63	68,40	68,80	69,21
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	330,03	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	43,87	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	2,48	164,67	2,57	2,53	2,54	2,56
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	20,57	409,53	21,33	20,95	21,08	21,20
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	385,87				
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	34,19	428,80	35,46	34,83	35,03	35,24
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		10,95	169,55	11,36	11,15	11,22	11,29
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>9 036,11</b>	<b>23 732,36</b>	<b>9 370,45</b>	<b>9 204,31</b>	<b>9 258,52</b>	<b>313,06</b>

Расчет неподконтрольных расходов								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		2019	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы			
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	118,10	266,53	122,82	127,74	132,85	
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8 855,00	23 074,00	8 855,00	8 855,00	8 855,00	
2.3.1	в том числе электросетевое		8 855,00	23 074,00	8 855,00	8 855,00	8 855,00	
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 000,00	0,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1 000,00	0,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 136,27	3 584,83	2 215,31	2 188,85	2 201,74	
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>12 109,37</b>	<b>27 925,36</b>	<b>12 193,14</b>	<b>12 171,59</b>	<b>12 189,59</b>	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		2019	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы			
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Избыток средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

ИТОГО НВВ на содержание сетей								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		2019	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы			
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 145,48	51 657,72	21 397,45	21 430,10	21 502,65	

По расчету ООО «СИБУР Тольятти» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год должна составить 51 657,7 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 23 732,36 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 27 925,36 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

В соответствии с приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» организация, осуществляющая регулируемый вид деятельности, который не является основным видом деятельности, распределяет косвенные расходы между регулируемым и нерегулируемым видом деятельности.

Учитывая вышеизложенное экспертной группой определены расходы, относимые на регулируемый вид деятельности пропорционально прямым расходам.

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 751,40 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 260,21 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти».

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 1 748,99 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года.

- **Расходы на оплату труда.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 11 870,31 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 7 215,99 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года.

- **Прочие расходы.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 6 110,65 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 145,25 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти» в т.ч.:

- **Услуги связи.** По данным организации расходы по данной статье составляют 8,49 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 2,35 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти».

- **Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.** По данным организации расходы по данной статье составляют 572,31 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 2,55 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти».

- **Расходы на юридические и информационные услуги.** По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 69,63 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года.

- **Расходы на подготовку кадров.** По данным организации расходы по данной статье составляют 164,67 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 2,57 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти».

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.** По данным организации расходы по данной статье составляют 409,53 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 21,33 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти».

- **Другие прочие расходы.** По данным организации расходы по данной статье составляют 428,80 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 35,46 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти».

- **Электроэнергия на хоз. нужды.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 169,55 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 11,36 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017

года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти».

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 5 000,00 тыс. руб. Данные расходы включают в себя прибыль на развитие производства (капитальные вложения). Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются ввиду отсутствия утвержденной министерством инвестиционной программы.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «СИБУР Тольятти» определен экспертной группой на уровне 3%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 9 370,45 тыс. руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 8 816,65 тыс. руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «СИБУР Тольятти» в расчет тарифов на 2018 год принимается в размере 9 204,31 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По данным организации расходы по данной статье составляют 266,53 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 122,82 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 4% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «СИБУР Тольятти».

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По данным организации расходы по данной статье составляют 23 074,00 тыс. руб. Затраты по статье арендная плата учтена на основании отчетной формы собственника оборудования АО «Тольяттисинтез», представленной в министерство в размере 8 855,00 тыс. руб.

- **Налоги.** В связи с тем, что у организации отсутствуют данные по бухгалтерской и статистической отчетности в связи с началом осуществления регулируемой деятельности с июля 2017 года, экспертной группой принимаются расходы по данной статье на уровне заявленном организацией при тарифном регулировании на 2017 год.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 215,31 тыс. руб. или 30,7 % от принятых затрат на оплату труда с

учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтвержденного уведомлением фонда социального страхования.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 12 193,14 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составят 21 397,40 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 9 204,31 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 12 193,14 тыс. руб.**

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018-2020 гг. составят:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 9 204,31 тыс. руб.**

**2019 год – 9 258,52 тыс. руб.**

**2020 год – 9 313,06 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 12 193,14 тыс. руб.**

**2019 год – 12 171,59 тыс. руб.**

**2020 год – 12 189,59 тыс. руб.**

Так как ООО «СИБУР Тольятти» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 237,47 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 314,58 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 234,18 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СИБУР Тольятти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СИБУР Тольятти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	552,05
	2019	552,57
	2020	554,70

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	2018 год	2019 год	2020 год
	2,2960	2,2616	2,2277
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	2018 год	2019 год	2020 год
	0,7733	0,7617	0,7502
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	2018 год	2019 год	2020 год
	1,00	1,00	1,00

#### 4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
								-
ООО «СИБУР Тольятти»	2018	0,55	X	X	3,2	2,2960/ 0,7733	1	-
	2019	X	3	75	3,2	2,2616/ 0,7617	1	-
	2020	X	3	75	3,2	2,2277/ 0,7502	1	-

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СИБУР Тольятти» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СИБУР Тольятти» - АО «ОРЭС-Тольятти»	553 980,38	70,61	1,26525
ООО «СИБУР Тольятти» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	553 980,38	70,61	1,03015

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СИБУР Тольятти» - АО «ОРЭС-Тольятти»	394 006,56	40,18	0,75493
ООО «СИБУР Тольятти» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	394 006,56	40,18	0,87665

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СИБУР Тольятти» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 г.г., плановые значения показателей надежности и качества, и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А.(заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (в части установления долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год - особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

Большаков А.А. не принимал участия в голосовании о внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

### **ВОПРОС № 2.34.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Технологии универсальных решений» со смежными сетевыми организациями на 2018 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Технологии универсальных решений» от 30.08.2017 № 3 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Технологии универсальных решений» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от

28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 276-23-70
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://tur-energo.ru/">http://tur-energo.ru/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Технологии универсальных решений» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Технологии универсальных решений» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в

отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Технологии универсальных решений» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Технологии универсальных решений» составит 6,5%.

### Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Технологии универсальных решений» расходы, относимые на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, должны составить 17 441,10 тыс. руб.

Наименование показателя	Единица измерения	2018 год		Отклонение гр.4 - гр.3
		По расчету ООО «Технологии универсальных решений»	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	3 449,50	0,00	- 3 449,50
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	167,70	73,63	- 94,07
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3 222,80	969,65	- 2 253,15
Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	6 324,20	3 528,42	- 2 795,78
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	1 922,60	1 093,81	- 828,79
Амортизация основных средств	тыс. руб.	4,20	4,18	- 0,02
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	2 350,20	869,90	- 1 480,30
Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	тыс. руб.	2 350,20	869,90	- 1 480,30
в том числе:		0,00	0,00	0,00
Арендная плата	тыс. руб.	1 854,80	761,22	- 1 093,58
<b>Итого расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 441,10</b>	<b>6 539,60</b>	<b>- 10 901,50</b>

Анализ затрат:

**Сырье, основные материалы.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 3449,50 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает таблицу с объемом аварийного страхового запаса основных материалов, запасных частей и изделий.

Экспертной группой данные расходы не принимаются, так как учтены расходы подрядной организации на проведение ремонтно-восстановительных работ.

**Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 3 222,80 тыс. рублей. В результате анализа представленных ООО «Технологии универсальных решений» материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье по сметам на проведение ремонтно-восстановительных работ в размере 969,65 тыс. руб. Ежемесячный осмотр оборудования организация должна выполнять силами производственного персонала.

**Затраты на оплату труда.** По расчетам ООО «Технологии универсальных решений» затраты по данной статье должны составить 6 324,20 тыс. рублей. Экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в сумме 3 528,42 тыс. рублей, исходя из численности ППП 13,8 чел. со среднемесячной оплатой труда 21 306,86 рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 093,81 тыс. руб. или 31% от принятых затрат на оплату труда с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтвержденного уведомлением фонда социального страхования.

**Прочие затраты.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 2 350,20 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье затрат в сумме 869,90 тыс. рублей, в том числе:

- Услуги связи – 19,45 тыс. рублей;
- Расходы на юридические и информационные услуги – 56,60 тыс. рублей;
- Расходы на подготовку кадров – 6,60 тыс. рублей;
- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 20,57 тыс. рублей;
- Другие прочие расходы – 26,03 тыс. рублей;
- Арендная плата – 761,22 тыс. рублей в том числе:

Расходы по аренде электросетевого имущества учтены по следующим договорам:

- аренда имущества, договор от 05.10.2017 № 5/10.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования и на основании письма организации от 05.12.2017 № 37 не учитываются при определении необходимой валовой выручки расходы по следующим договорам аренды:

- договор аренды оборудования от 01.04.2017 № 01/04;
- договор аренды оборудования от 28.08.2017 № 29;
- договор аренды оборудования от 28.09.2017 № 28/09/17;
- договор аренды оборудования от 05.10.2017 № 03-10/2017;
- договор аренды оборудования от 05.10.2017 № 04-10/2017;
- договор аренды оборудования от 05.10.2017 № 05-10/2017.
- Расходы по аренде прочего имущества учтены по следующим договорам:
  - аренда нежилого помещения, договор от 01.01.2018 б/н;
  - аренда автомобиля ГАЗ, договор от 01.09.2017 № 01/АР.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 6 539,60 тыс. руб.

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности**

Наименование показателя	Единица измерения	2018 год	
		По расчету ООО «Технологии универсальных решений»	По расчету экспертной группы

1	2	3	4
Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00	0,00
Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	27,00	0,00
Налоги, сборы, платежи	тыс. руб.	5,40	5,40
<b>Прибыль от товарной продукции</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>32,40</b>	<b>5,40</b>

Налоги, сборы, платежи приняты экспертной группой на уровне заявленном организацией.

В результате экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год в размере 6 545,00 тыс. руб., в т.ч.: эксплуатационные расходы – 6 539,60 тыс. рублей, прибыль – 5,4 тыс. рублей.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Технологии универсальных решений» составят 714,80 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2018 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	6 545,00

### Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «Технологии универсальных решений» на 2018 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Технологии универсальных решений» в размере 6 545,00 тыс. рублей.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Технологии универсальных решений» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2018 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Технологии универсальных решений» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	190 346,41	62,85	0,38500
ООО «Технологии универсальных решений» - АО «Самарская сетевая компания»	190 346,41	62,85	0,48741

с 01.07.2018 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Технологии универсальных решений» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	166 658,27	76,27	0,35834
ООО «Технологии универсальных решений» - АО «Самарская сетевая компания»	166 658,27	76,27	0,44800

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Технологии универсальных решений» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.35.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» от 27.04.2017 № ТЭС-04-01-08-16/1383 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
-----	-----------------------	--------

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 500-02-98
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.tnelss.ru">www.tnelss.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее -

экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» составит 1,56 %.

### Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	4,50%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	1,00%	3,00%
количество активов	у.е.	1130	1423	1423
индекс изменения количества активов	%	1,40%		26,02%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,019	1,040	1,202

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 818,23	2 594,07	2 185,80
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	810,37	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 818,23	1 783,70	2 185,80
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 594,22	11 718,02	1 916,50
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 784,50	8 795,51	10 560,33
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	971,76	654,95	1 168,21
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	310,54	256,84	373,32
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	321,32	0,86	386,28
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	237,02	167,66	284,93
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	229,59	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	102,88	0,00	123,68
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	805,59	399,88	968,44
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	93,34	114,80	112,20
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	53,99	0,00	64,90
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	1 529,99	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6 859,83	6 095,89	8 246,57

1.4	Электроэнергия на хоз.нужды		0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	188,33	3 062,49	226,41
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	71,71	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	2 423,44	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	188,33	567,34	226,41
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>12 385,29</b>	<b>26 170,09</b>	<b>14 889,04</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	15 256,43	20 258,45	18 029,25
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		15 256,43	20 258,45	18 029,25
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	735,93	0,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	735,93	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	329,87	2 741,84	448,43
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 166,60	633,39	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	46,20	46,2	46,2
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	155,23	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>16 799,10</b>	<b>24 571,04</b>	<b>18 523,89</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	3 973,92	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	335,70	0,00	263,40
6	Избыток	тыс.руб.	-1 222,20	0,00	0,00

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>28 297,90</b>	<b>54 715,05</b>	<b>33 676,33</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 №829).

По расчету ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 54 715,05 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 185,80 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 916,50 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 560,33 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 14 889,04 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18 599,32 тыс. руб. Расчет арендной платы электросетевого оборудования выполнен в соответствии с требованиями подпункта 5 пункта 28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 с учетом информации по величине амортизации и налога на имущество, в размере 18 029,25 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 735,93 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 633,39 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 448,43 тыс. руб. или 23,4 % от принятых затрат на оплату труда по заявке организации.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 46,20 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 155,23 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье экспертной группой не принимаются, электросетевое оборудование организации находится в аренде, в таблице П 1.17 расчет отсутствует, обосновывающих документов организация не представила.

- **Прибыль на капитальные вложения.** Приказом министерства от 01.11.2016 № 274 утверждены мероприятия и объем финансирования инвестиционной программы ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на 2018 год – 877,93 тыс.руб.

Вместе с тем, согласно служебной записке управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры от 12.12.2017 в расчете валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности - услуги по передаче электрической энергии на 2018 год необходимо предусмотреть целевую прибыль на реализацию конкретных социально-

значимых объектов Самарской области. Мероприятия, запланированные ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» в указанный перечень не входят. Учитывая вышеизложенное, расходы на реализацию инвестиционной программы ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» в расчет тарифов экспертной группой не учтены.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 18 523,89 тыс. руб.

**- Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.** Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» в расчет тарифов не принимаются.

**- Корректировка.** Принята экспертной группой 263,40 тыс. руб. корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 33 676,33 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 14 889,04 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 18 523,89 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 13 463,04 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	33 676,33

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	584 990,26	73,91	0,97967
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самаранефтегаз»	584 990,26	73,91	4,84026
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ПАО «МРСК Волги»	584 990,26	73,91	0,98605
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	584 990,26	73,91	1,03103

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	635 179,00	83,33	1,15046
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самаранефтегаз»	635 179,00	83,33	5,34171
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ПАО «МРСК Волги»	635 179,00	83,33	1,07254
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	635 179,00	83,33	1,12050

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Выступил начальник отдела реализации услуг Никитин Н.А. Он выразил несогласие по следующим вопросам:

- величина заявленной мощности;
- отсутствие в объеме необходимой валовой выручки заявленных выпадающих доходов.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.36.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8464) 37-84-75
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.tes-ooo.ru">www.tes-ooo.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТЭС» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТЭС» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
		Утверждено на 2017 год	Предложение организации	2018 (по расчету экспертной группы)
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	900	966	966
индекс изменения количества активов	%	0,00%		7,32%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,040</b>		<b>1,061</b>

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	2018 (по расчету экспертной группы)
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	242,62	344,89	257,5
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	242,62	344,89	257,5
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.			0,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 882,66	13656,98	7 303,4
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 121,68	2 341,53	2 251,4
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.			0,0
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.			0,0
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			0,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			0,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			0,0

1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 121,68	2 341,53	2 251,4
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	966,40	1075,40	1 025,5
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	966,40	1075,44	1 025,5
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10 213,36</b>	<b>17 418,84</b>	<b>10 837,68</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	2018 (по расчету экспертной группы)
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	13 330,76	13 668,08	13719,70
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12 549,96	12 559,00	12 559,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое	тыс.руб.			
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.			0,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.			0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.			0,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.			
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 092,33	4 273,32	2 220,23
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	241,60	243,86	189,55
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.			0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.			0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>28 214,65</b>	<b>30 744,26</b>	<b>28688,48</b>

<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	2018 (по расчету экспертной группы)
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		1 387,1	

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 год	Предложение организации	2018 (по расчету экспертной группы)
4	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>38 428,01</b>	<b>49 550,20</b>	<b>39526,16</b>

По расчету ООО «ТЭС» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2018 год должна составить 49550,2 тыс.рублей, в том числе:

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

### **Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 344,89 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 257,5 тыс.руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13656,98 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 7303,4 тыс.руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2341,53 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2251,4 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1075,4 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1025,5 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 10837,68 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13668,08 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 13719,70тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12559,0 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в соответствии с расчетом предприятия.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2220,23 тыс.руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 243,86 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 189,55 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 28688,48 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1387,1 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы в расчет тарифов не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 39526,16 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 10837,68 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 28688,48 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6182,64 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «ТЭС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	39526,16

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТЭС» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	24007,38	237,58	0,27453
ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	309772,38	92,03	0,51870

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	126106,11	226,55	0,43713
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	28359,01	5,47	0,04440

ООО «ГЭС» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	290398,95	78,68	0,50014
-------------------------------------------------------------------	-----------	-------	---------

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.37.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «УЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-32-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.oooyec.ru/">http://www.oooyec.ru/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «УЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «УЭС» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «УЭС» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «УЭС» составит 3,12%.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

##### **Расчет коэффициента индексации**

Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>инфляция</b>	%	4,00	-	3,70
<b>индекс эффективности операционных расходов</b>	%	1,00	-	1,00
<b>количество активов</b>	у.е.	515,47	515,47	515,47

индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	-	1,0266

#### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 884,35	5 131,85	3 987,77
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 542,99	4 017,00	3 637,33
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	341,36	1 114,85	350,44
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 868,27	8 427,91	7 051,15
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 193,39	1 638,32	1 225,18
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	174,60	179,77	179,25
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	589,27	1 016,32	604,97
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	41,82	43,06	42,94
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	409,60	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	12,56	12,93	12,89
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	534,89	550,73	549,14
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	62,74	64,60	64,41
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	41,82	43,06	42,94
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	116,05	119,48	119,14
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	35,25	36,29	36,19
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	173,66	178,80	178,28
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	216,47	222,88	222,24
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	216,47	222,88	222,24
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>12 162,48</b>	<b>15 420,96</b>	<b>12 486,34</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	504,60	507,70	504,60
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	84,40	84,40	39,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	84,40	84,40	39,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 218,45	2 578,90	2 157,65
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	55,70	2,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	695,00	1 035,20	695,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 502,45</b>	<b>4 261,90</b>	<b>3 398,25</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	8 360,80	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	162,12	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-655,28	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>15 171,77</b>	<b>28 043,66</b>	<b>15 884,59</b>

### **Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «УЭС» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «УЭС» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 28 043,66 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «УЭС» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 12 162,48 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 5 131,85 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 987,77

тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «УЭС» должны составить 8 427,91 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 7 051,15 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1 638,32 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 225,18 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 222,88 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 222,24 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 12 486,34 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «УЭС» расходы по данной статье должны составить 507,70 тыс. рублей. На основании анализа представленных материалов экспертная группа принимает затраты по статье в размере 504,60 тыс. рублей.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 84,40 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа принимает расходы по указанной статье в размере 39,00 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 157,65 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 55,70 тыс. рублей. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности ООО «УЭС» за 2016 год налог на прибыль в отчетном периоде составил 2 тыс. рублей. Расходы по данной статье приняты экспертной группой на основании данных бухгалтерской отчетности.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 035,20 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает затраты по статье в размере 695,00 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 3 398,25 тыс. рублей.

**Выпадающие доходы.** По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 8 360,80 тыс. рублей.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение

обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «УЭС» в расчет тарифов не принимаются.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент  $KHK_i$  для ООО «УЭС» признается равным 0 (ноль), т.е. плановое значение «Достигнуто».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год составят 15 884,59 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 12 486,34 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 3 398,25 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 450,46 тыс. рублей.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «УЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «УЭС»:

ООО «УЭС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	15 884,59

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «УЭС» со смежными сетевыми организациями:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «УЭС» - ПАО «МРСК Волги»	270 417,71	102,60	0,52602
ООО «УЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	270 417,71	102,60	0,52130

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «УЭС» - ПАО «МРСК Волги»	296 158,45	120,67	0,59591
ООО «УЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	296 158,45	120,67	0,61823

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «УЭС» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.38.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «МРСК Волги» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
-------	-----------------------	--------

1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 775-16-42
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://www.mrsk-volgi.ru">www.mrsk-volgi.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует

Информация о соответствии ПАО «МРСК Волги» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «МРСК Волги» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Волги» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

**Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ПАО «МРСК Волги» составит 4,35%.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов

		2017 утв.	2018		2019	2020	2021	2022
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,00%	4,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
количество активов	у.е.	114223	114518,05	114518,05	115015	115536	115908	116195
индекс изменения количества активов	%	0,75	0,26%	0,26%	0,43434%	0,45%	0,32%	0,25%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,79%	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,038	1,032	-	1,0225	1,0227	1,0217	1,0211

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2017 утв.	2018			2019	2020	2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы методом экономически обоснованных расходов	По расчету экспертной группы с применением метода сравнения аналогов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.		306 313,34	213 132,78	221 396,06	226 381,93	231 511,80	236 525,84	241 514,97
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		257 044,49	206 421,93	214 425,03	219 253,91	224 222,26	229 078,42	233 910,46
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		49 268,85	6 710,85	6 971,03	7 128,02	7 289,54	7 447,42	7 604,51
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.		1 706 674,53	1 547 560,09	1 607 559,89	1 643 762,32	1 681 010,42	1 717 417,42	1 753 643,58
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.		771 022,02	369 813,23	381 012,65	389 593,10	398 421,39	407 050,32	415 636,39
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		350 797,90	148 382,43	154 135,31	157 606,45	161 177,86	164 668,61	168 142,04
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		306 738,24	180 556,18	185 129,78	189 298,92	193 588,49	197 781,19	201 953,07
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.		25 437,97	24 608,57	25 437,97	26 010,84	26 600,25	27 176,35	27 749,59
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		57 990,72	57 990,72	57 990,72	59 296,68	60 640,36	61 953,69	63 260,51
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		61 975,61	54 568,48	56 684,13	57 960,67	59 274,07	60 557,82	61 835,19
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		1 383,48	1 383,48	1 383,48	1 414,64	1 446,69	1 478,02	1 509,20
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		159 950,46	42 004,92	43 633,48	44 616,11	45 627,12	46 615,30	47 598,58

1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		18 934,72	18 913,23	18 934,72	19 361,13	19 799,86	20 228,68	20 655,37
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		25 379,63	5 486,50	5 699,21	5 827,56	5 959,61	6 088,69	6 217,12
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		33 496,53	16 085,11	16 708,74	17 085,02	17 472,17	17 850,58	18 227,11
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.		35 675,00	389,79	404,90	414,02	423,40	432,57	441,69
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.		79 659,99	79 659,99	79 659,99	81 453,94	83 299,71	85 103,80	86 898,93
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		262 895,51	33 084,31	33 824,57	34 586,30	35 370,04	36 136,07	36 898,30
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.								
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.		27 499,76	26 995,56	27 499,76	28 119,06	28 756,24	29 379,04	29 998,74
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		235 395,75	6 088,74	6 324,81	6 467,24	6 613,79	6 757,03	6 899,56
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 368 775,00</b>	<b>3 126 565,39</b>	<b>2 243 250,39</b>	<b>2 323 453,17</b>	<b>2 375 777,59</b>	<b>2 429 613,36</b>	<b>2 482 233,45</b>	<b>2 534 592,18</b>

№ п/п	Показатели	Единица изм-я	2017 утв.	2018		2019	2020	2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 766 569,70	3 967 977,51	3 986 284,38	4 174 969,20	4 308 277,43	4 445 462,97	4 587 081,57
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	9 670,03	9 382,66	9 757,97	10 148,29	10 554,22	10 976,39
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	31 500,00	63 647,41	58 162,05	60 488,53	62 908,07	65 424,40	68 041,37
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,0-	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб.	229 658,30	239 224,88	235 506,63	235 506,63	235 506,63	235 506,63	235 506,63
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	17 173,70	484,58	484,58	484,58	484,58	484,58	484,58
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	204 254,00	226 840,50	226 840,50	226 840,50	226 840,50	226 840,50	226 840,50
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	8 230,60	11 899,80	8 181,55	8 181,55	8 181,55	8 181,55	8 181,55
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	399 595,60	514 769,89	488 698,21	499 703,74	511 027,17	522 094,89	533 107,65
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	307 512,14	232 768,51	195 471,24	195 471,24	195 471,24	195 471,24
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	97 060,90	268 772,93	268 772,93	268 772,93	268 772,93	268 772,93	268 772,93
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	25 614,92	0,0-	0,0-	0,0-	0,0-	0,0-
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	-	1 538 039,85	1 427 212,62	1 464 733,48	1 667 624,69	1 921 329,22	1 978 969,09
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-	0,0	0,0-	0,0-	0,0-	0,0-	0,0-
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 524 384,50</b>	<b>6 935 229,56</b>	<b>6 706 787,98</b>	<b>6 909 403,73</b>	<b>7 259 736,45</b>	<b>7 664 616,50</b>	<b>7 877 926,87</b>
№ п/п	Показатели	Единицы изм-я	2017 утв.	2018		2019	2020	2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				

3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	123 024,30	8 480,57	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка/экономия	тыс.руб.	0,00	1 220 473,36	522 565,48	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Оптимизация	тыс.руб.	-240 338,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	<b>Возврат капитала</b>	тыс.ру	<b>1 346 415,30</b>	-	-	-	-	-	-
8	<b>Доход на капитал</b>	тыс.ру	<b>1 331 948,90</b>	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 утв.	2018		2019	2020	2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	тыс. руб	<b>9 331 185,00</b>	<b>11 405 292,61</b>	<b>9 561 287,20</b>	<b>9 285 181,31</b>	<b>9 689 349,80</b>	<b>10 146 849,95</b>	<b>10 412 519,06</b>

По расчету ПАО «МРСК Волги» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год должна составить 11 405 292,61 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 126 565,38 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 6 935 229,56 тыс.рублей;
- выпадающие доходы, корректировка, экономии – 1 343 497,66 тыс.руб.

Расчет валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих документов с учетом затрат исполнительного аппарата, приходящихся в доле на Самарскую область.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 306 313,34 тыс. руб., в том числе

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо –257 044,49 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 49268,85 тыс.руб.

В составе расходов по статье «работы и услуги производственного характера» учтены в том числе расходы по мероприятию «Разработка Комплексной программы развития электрических сетей ПАО «МРСК Волги» напряжением 35 кВ и выше на территории Самарской области» на сумму 29 907 тыс.руб. Ввиду отсутствия обосновывающих материалов (в материалах дела представлено коммерческое предложение ООО «ЭТС-Проект») экспертная группа расходы по указанному договору в расчет тарифов не принимает.

В результате анализа представленных материалов, а также с учетом данных формы № 5rab «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется методом доходности инвестированного капитала» за 2016 год экспертная группа принимает в расчет тарифов экономически обоснованные расходы по данной статье с учетом индексов-дефляторов, принятых Министерством экономического развития РФ на 2017-2018гг. Затраты по статье составят 213 132,78 тыс.руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 706 674,53 тыс. руб. исходя из численности ППП (филиала ПАО «МРСК Волги») 3347 чел. со среднемесячной оплатой труда 40 971 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов численность сотрудников филиала ПАО «МРСК Волги» с учетом данных формы № 5rab «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется методом доходности инвестированного капитала» и Показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2016 год (таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям») – 3144 человека.

Тарифная ставка рабочего 1 разряда учтена в расчете расходов на оплату труда с учетом данных таблицы 1.16 «Расчет расходов на оплату труда» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08. 2004 № 20-э/2, представленным филиалом ПАО «МРСК Волги» к расчету тарифов, с учетом ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 %.

Экспертная группа принимает экономически обоснованные затраты по данной статье в сумме 1 547 560,09 тыс.руб., в том числе по филиалу ПАО «МРСК Волги» - 1 510 095, 88 тыс.руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 771 022,02 тыс. руб.в том числе:

- ремонт основных фондов – 350 797,90 тыс.руб.;
- оплата работ и услуг сторонних организаций – 306 738,24 тыс.руб. в том числе:

- услуги связи – 25 437,97 тыс.руб.;
- *расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 57 990,72 тыс.руб.;*
- *расходы на юридические и информационные услуги – 61 975,61 тыс.руб.;*
- *расходы на аудиторские и консультационные услуги – 1 383,48 тыс.руб.;*
- *прочие услуги сторонних организаций – 159 950,46 тыс.руб.;*
- расходы на командировки и представительские – 18 934,72 тыс.руб.;
- расходы на подготовку кадров – 25 379,63 тыс.руб.;
- расходы на страхование – 33 496,53 тыс.руб.;
- другие прочие расходы – 35 675,00 тыс.руб.
- электроэнергия на хозяйственные нужды - 79 659,99 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные затраты в сумме 369 813,23 тыс.руб. в том числе:

**-ремонт основных фондов** – 148382,43 тыс.руб. ;

**-оплата работ и услуг сторонних организаций** – 180556,18 тыс.руб. в том числе:

- услуги связи – 24 608,57 тыс.руб.;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 57990,72 тыс.руб.;
- расходы на юридические и информационные услуги – 54568,48 тыс.руб.;
- расходы на аудиторские и консультационные услуги – 1383,48 тыс.руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 42004,46 тыс.руб.;
- *расходы на командировки и представительские – 18913,23 тыс.руб.;*
- *расходы на подготовку кадров – 5486,50 тыс.руб.;*
- *расходы на страхование – 16 085,11 тыс.руб.;*
- *другие прочие расходы – 389,79 тыс.руб.*

Расходы по статье «ремонт основных фондов» принимаются в расчет тарифов с учетом фактических данных за 2016 год и индексов-дефляторов, принятых Министерством экономического развития РФ на 2017-2018гг.

Расходы по статье «юридические и информационные услуги», предложенные организацией к учету в составе подконтрольных расходов, скорректированы с учетом позиции УФАС по Самарской области, изложенной в письме от 23.06.2017 № 6123/5, расходы на систему «Глонасс» являются необязательными и не предусмотрены Основами ценообразования

Расходы по статье «прочие услуги сторонних организаций» приняты в расчет тарифов с учетом анализа фактических данных за 2016 год и статье с учетом индексов-дефляторов, принятых Министерством экономического развития РФ на 2017-2018гг. Необходимо отметить, что в состав расходов по данной статье включены затраты по договору на оказание услуг по организации функционирования и развитию сетевого комплекса от 19.12.2014 № 1491-001962. Учитывая, что пунктом 6.3 договора определен срок оказания услуг – до 31.12.2017, экспертная группа затраты по вышеуказанному договору в расчет тарифов не принимает.

Расходы по статьям «услуги связи», «командировки и представительские» учтены экспертной группой в составе расходов с учетом фактических данных за 2016 год и индексов-дефляторов, принятых Министерством экономического развития РФ на 2017-2018гг.

Согласно позиции ФАС России расходы на добровольное медицинское страхование не являются обязательными и не предусмотрены Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике. Данные расходы могут быть понесены регулируемой организацией из чистой прибыли по результатам финансово-хозяйственной деятельности. На основании вышеизложенного, расходы на добровольное медицинское страхование, входящие в объем расходов на страхование по предложению организации, экспертной группой в состав базового уровня операционных расходов не включены.

**- Энергия на хозяйственные нужды.** Расходы по данной статье приняты в расчет экономически обоснованных расходов по предложению организации - 79 659,99 тыс.руб.

**- Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 262 895,51 тыс. руб., в том числе:

- расходы по коллективным договорам – 27 499,76 тыс.руб.;

- прочие расходы из прибыли – 235 395,75 тыс.руб. (в т.ч. дивиденды – 164 889,49 тыс.руб. и резерв по сомнительным долгам - 37297,27 тыс.руб.).

В соответствии позицией ФАС России по вопросу учета в составе необходимой валовой выручки расходов на выплату дивидендов акционерам (участникам) регулируемых организаций), изложенной в письме от 20.11.2017 № ИА/80721/17, дивиденды в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии не принимаются.

Расходы, направляемые на формирование резерва по сомнительным долгам, учитываются экспертной группой в составе прочих неподконтрольных расходов.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов из прибыли по расчету экспертной группы составила 33 084,31 тыс.руб.

Таким образом величина экономически обоснованных подконтрольных расходов на 2018 год составляет 2 243 250,39 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

В соответствии с требованиями вышеуказанного Постановления «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 431-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными ПАО «МРСК Волги» письмами от 29.06.2017 № МР6/121/54.02/5379 и от 14.12.2017 № МР6/121/54.02/11037.

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Показатель	2016
$N_{тп}^n$	0,016
$N_{км}^n$	0,089
$N_{мва}^n$	0,217
$R^n$	0,1073

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям:

для значений  $R^n$  от 0,1 до 0,2 включительно -  $x^n$  принимается равным 2%.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 гг. принимается равным 2%.

Величина эффективного уровня операционных расходов (далее – ОПР) в целях расчета базового уровня ОПР рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности ( $k^n$ ):

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013}, \text{ где } m - \text{ год, предшествующий периоду регулирования} - 2017.$$

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016
$R^n$	0,09866	0,09118	0,08404	0,09524	0,10726

$$k^n = ((0,09118 - 0,09866) + (0,08404 - 0,09118) + (0,09524 - 0,08404) + (0,10726 - 0,09524)) / (2017 - 2013) = 0,00215$$

Учитывая, что выполняется условие  $k^n \geq -x^n / 100$ , величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле (11) Методических указаний:

$$\text{Эф.Опрех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОПРех}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (11),$$

Показатель	2017	2018
ИПЦ	4%	3,7%
ИКА	0,003	0,002

Таким образом, величина эффективного уровня ОПР составляет 2 510 592,97 тыс.руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень операционных расходов сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

Учитывая вышеизложенное величина базового уровня подконтрольных расходов составляет 2 323 453,17 тыс.руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 967 977,51 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 3 986 284,38 тыс. руб.

Расчет расходов на долгосрочный период выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2018 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- роста нерегулируемых цен на оптовом рынке, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и период 2019-2020 гг.;

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9670,03 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 9382,66 тыс. руб. с учетом индексов 1,04 к ожидаемому уровню расходов за 2016 год.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 63 647,41 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и проведенных расчетов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 58162,05 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 256446,87 тыс. руб., в том числе:

- налог за землю – 484,58 тыс.руб.;
- арендная плата за землю – 17 221,98 тыс.руб.;
- налог на имущество- 226 840,5 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы – 11 899,80 тыс.руб.

С учетом анализа фактических данных за 2016 год экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год затраты по статье «Налоги» в сумме 235 506,63 тыс.руб., в том числе:

- плата за землю – 484,58 тыс.руб. (по предложению организации);
- налог на имущество- 226 840,50 тыс.руб. (по предложению организации);
- прочие налоги и сборы – 8181,55 тыс.руб. (на уровне фактически сложившихся расходов за 2016 год - в соответствии с данными формы № 5гав «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулировании тарифов на услуги которой осуществляется методом доходности инвестированного капитала»).

Арендная плата за землю учтена экспертной группой в составе расходов по статье «Плата за аренду имущество и лизинг» в сумме 13060,80 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 488698,21 тыс.руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.**

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 268 772,93 тыс. руб.

С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье по предложению организации.

- **Амортизация.**

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 538 039,85 тыс. руб.

С учетом анализа представленных материалов и утвержденной приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22а инвестиционной программы ПАО «МРСК Волги» на долгосрочный период регулирования, величина амортизационных отчислений, принимаемая в расчет тарифов на 2018 год составляет 1 427 212,62 тыс.руб.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** К регулированию тарифов на 2018 года организацией заявлены расходы по следующим статьям:

- погашение заемных средств - 195 471,24 тыс.руб.;
- проценты за пользование кредитом – 641,00 тыс.руб.;
- резервный фонд – 111 399,90 тыс.руб.

В период с 2011 по 2017 гг. регулирование ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» осуществлялось по методу доходности инвестированного капитала. Согласно заключению экспертной группы от 16.12.2016 «В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они

понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулирующую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации». Учитывая вышеизложенное, экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год величину накопленного сглаживания (частично) за период регулирования методом доходности инвестированного капитала по предложению организации – 195471,24 тыс.руб.».

С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным учесть в расчете тарифов на 2018 год расходы в сумме 195 471,24 тыс.руб.

Кроме того, экспертная группа учитывает расходы по статье «резерв по сомнительным долгам» в сумме 37297,27 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье «прочие неподконтрольные расходы» составляют – 232 768,51 тыс.руб.

**- Выпадающие доходы.**

К расчету тарифов организацией заявлены выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования – 25614,92 тыс.руб.

Кроме того, заявлены фактические выпадающие доходы:

- расходы на оплату услуг, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии – 1994,0 тыс.руб.;

- расходы, недополученные по результатам судебных решений, вступившим в законную силу – 121 030,3 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее. Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ПАО «МРСК Волги» в расчет тарифов не принимаются, за исключением выпадающих доходов по результатам судебных решений с ООО «РЭС» (8 480,57 тыс. руб.). По итогам деятельности за 2013 год указанная сумма учтена для ООО «РЭС» как излишнеполученные средства.

Учитывая вышеизложенное величина неподконтрольных расходов составляет 6 706 787,98 тыс.руб.

**- Корректировка.**

Организацией рассчитана следующая корректировка расходов:

- на основе фактических данных 461 492,8 тыс.руб
- по исполнению инвестиционной программы- 599 087 тыс.руб.;
- корректировка возврата и дохода на инвестированный капитал - -47 207,30 тыс.руб.

При этом:

- величина отклонения фактического объема выручки от утвержденных значений – -156 407,3 тыс.руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов – 11 518,70 тыс.руб.;
- неподконтрольных расходов – 422 917,80 тыс.руб.;

- по цене покупки технологического расхода (потерь) электрической энергии – 148 646,80 тыс.руб.

В соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э) величина компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям определяется по формуле:

$$\Delta OP_{i-2} = OP_{i-3}^{СК} * (K_{инд}^{\phi}_{i-2} - K_{инд}^{СК}_{i-2}).$$

Показатель	Значение
$OP_{2015}^{СК}$ , тыс.руб.	2 155 820,70
$K_{инд}^{\phi} 2016$	1,0473
$K_{инд}^{СК} 2016$	1,0588

$$\Delta OP_{2016} = 2\,155\,820,70 * (1,0473 - 1,0588) = -24\,791,94 \text{ (тыс.руб.)}$$

Компенсация фактически понесенных в 2016 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, определяется по формуле:

$$\Delta NP_{i-2} = NP_{i-2}^{\phi} - NP_{i-2}^{СК}.$$

$$\Delta NP_{2016} = 372\,254,08 \text{ (тыс.руб.)}$$

$\Delta K_{корр}^{ЦП}_{i-2}$  - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на год i-2 цен покупки технологических потерь электрической энергии:

$$\Delta K_{корр}^{ЦП}_{i-1} = (ЦП_{i-1} - ЦП_{i-1}^{\phi}) * \min \left\{ ПР_{i-1}^{\phi} * \frac{П_{i-1}}{ПР_{i-1}} ; П_{i-1}^{\phi} \right\}.$$

Показатель	Ед.изм.	Значение
$ЦП_{i-1}$ Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в 2016 году	руб./МВтч	2 098,49
$ЦП_{i-1}^{\phi}$ Средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в 2016 году	руб./МВтч	2 286,68
$П_{i-1}^{\phi}$ Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2016 году	млн.кВтч	790
$ПР_{i-1}^{\phi}$ Фактический объем отпуска в сеть в 2016 году	млн.кВтч	18 158
$П_{i-1}$ Объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на 2018 год	млн.кВтч	841
$ПР_{i-1}$ Плановый отпуск электрической энергии в сеть, учтенный при установлении тарифов в 2016 году	млн.кВтч	17 564

По расчету экспертной группы величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов составила 368 246,31 тыс.руб.

Методические указания, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254 –э/1 устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК_i}$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по филиалу ПАО «МРСК Волги» коэффициент  $K_{НК_i}$  устанавливается равным 0, т.е. плановые значения «Достиagnуты».

Относительно величины корректировки по исполнению инвестиционной программы экспертная группа отмечает следующее. Согласно определению Верховного Суда Российской Федерации от 19 октября 2017 г. № 13-АПГ17-4 «Из буквального толкования пункта 2, 35, 36, абзаца 10 пункта 32 Основ ценообразования следует, что расходы сетевой организации на реализацию инвестиционной программы должны учитываться при тарифном регулировании путем расчета возврата инвестиционного капитала и дохода на инвестиционный капитал, поскольку расходы на реализацию инвестиционной программы представляют собой инвестиционный капитал. Целью ежегодной корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по основанию изменении (неисполнения) инвестиционной программы (в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы без замещения иными инвестиционными проектами), предусмотренной абзацем 10 пункта 32 Основ ценообразования, является исключение из необходимой валовой выручки расходов на реализацию инвестиционных проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)». Плановой объем финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Волги», учтенный в расчете тарифов на 2016 год составляет 589 494 тыс.руб. Учитывая, что инвестиционная программа по факту 2016 года выполнена на 101,33% - корректировка не осуществляется.

Корректировка возврата и дохода на инвестированный капитал принята по предложению организации.

Организацией рассчитана экономия расходов:

- экономия операционных расходов 128 713,6 тыс.руб.;
- экономия от снижения технологических потерь 78 387,3 тыс.руб.

Экспертная группа определила величину экономии:

- экономия операционных расходов 126 898,54 тыс.руб.;
- экономия от снижения технологических потерь 74 627,93 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018 – 2022 гг. составят:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 2 323 453,17 тыс. руб.**

**2019 год – 2 375 777,59 тыс. руб.**

**2020 год – 2 429 613,36 тыс. руб.**

**2021 год – 2 482 233,45 тыс. руб.**

**2022 год – 2 534 592,18 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 6 706 787,98 тыс. руб.**

**2019 год – 6 909 403,73 тыс. руб.**

**2020 год – 7 259 736,45 тыс. руб.**

2021 год – 7 664 616,50 тыс. руб.

2022 год – 7 877 926,87 тыс. руб.

Кроме того в 2018 году учтены выпадающие доходы и корректировки (экономия) на сумму 531 046,05 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 916 333,74 тыс. руб.

#### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МРСК Волги» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ПАО «МРСК Волги»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	9 561 287,20
	2019	9 285 181,31
	2020	9 689 349,80
	2021	10 146 849,95
	2022	10 412 519,06

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час		База ПК «Аварийность», оперативно-технологическая документация»	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
			10,2571	10,0570	9,8607	9,6682	9,4795
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.		База ПК «Аварийность», оперативно-технологическая документация»	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
			0,9965	0,9816	0,9669	0,9524	0,9965
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

#### 4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в	Год	Базовый уровень подконтро	Индекс эффективности	Коэффициент эластичности подконтрольных	Величина технологического расхода	Уровень надежности реализуемых	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
------------------------------------	-----	---------------------------	----------------------	-----------------------------------------	-----------------------------------	--------------------------------	----------------------------------------------

субъекте РФ		льных расходов	подконтроль ных расходов	расходов по количеству активов	(потерь) электрической энергии	товаров (услуг)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ПАО «МРСК Волги»	2018	2323,45	X	X	4,35	10,2571/0,9965	1,00	-
	2019	X	2	75	4,35	10,0570/0,9816	1,00	-
	2020	X	2	75	4,35	9,8607/0,9669	1,00	-
	2021	X	2	75	4,35	9,6682/0,9524	1,00	-
	2022	X	2	75	4,35	9,4795/0,9965	1,00	-

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «МРСК Волги» со смежными сетевыми организациями:

## С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ПАО «МРСК Волги» - Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	236313,92	13,12	0,11849
ПАО «МРСК Волги» - ООО "ДОЛИНА-ЦЕНТР- С"	475876,15	71,16	1,05125
ПАО «МРСК Волги» - ООО "СК-Энерго"	78903,43	12,87	0,14531
ПАО «МРСК Волги» - ФКП "Самарский завод "Коммунар"	66526,53	44,63	0,14765
ПАО «МРСК Волги» - ПАО "КУЗНЕЦОВ"	522541,98	150,62	0,96949
ПАО «МРСК Волги» - ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	155009,32	184,74	0,42662
ПАО «МРСК Волги» - ЗАО "Энергетика и связь строительства"	9909,17	4,23	0,09214
ПАО «МРСК Волги» - ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	17453,26	39,18	0,06650
ПАО «МРСК Волги» - ООО "Энерго-центр"	32665,94	0,48	0,05333
ПАО «МРСК Волги» - АО "Самарская сетевая компания"	24007,38	237,58	0,27633

## С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ПАО «МРСК Волги» - ООО "Юг сети"	83557,65	51,51	0,24487
ПАО «МРСК Волги» - Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	265314,34	10,94	0,12560
ПАО «МРСК Волги» - ООО "ДОЛИНА-ЦЕНТР- С"	585036,32	86,07	1,27053
ПАО «МРСК Волги» - ООО "СК-Энерго"	66366,48	5,01	0,11630

IAO «МРСК Волги» - ФКП "Самарский завод "Коммунар"	74234,08	43,87	0,16850
IAO «МРСК Волги» - ПАО "КУЗНЕЦОВ"	485868,60	128,05	0,89122
IAO «МРСК Волги» - ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	174995,93	176,70	0,44818
IAO «МРСК Волги» - ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	15707,57	38,35	0,06499
IAO «МРСК Волги» - ООО "Энерго-центр"	32613,10	4,78	0,05944
IAO «МРСК Волги» - АО "Самарская сетевая компания"	126106,11	226,55	0,42762
IAO «МРСК Волги» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"	28359,01	5,47	0,05338

Выступил представитель организации ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» И.М.Калинин. В своем выступлении он отметил отсутствие замечаний к объему необходимой валовой выручки, принимаемой на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022гг. Вместе с тем, организацией подготовлено Особое мнение, в части разногласий по объемам заявленной мощности, принятой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 г.г., плановые значения показателей надежности и качества, и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А.(заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (в части установления долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год - особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

Большаков А.А. не принимал участия в голосовании о внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

### ВОПРОС № 2.39.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «РКЦ «Прогресс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует

2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 276-11-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.samspace.ru">www.samspace.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «РКЦ «Прогресс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «РКЦ «Прогресс» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «РКЦ «Прогресс» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	4,00%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	829,97	664,84	664,84
индекс изменения количества активов	%	0,00	-19,90%	-19,90%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	0,8760	0,8734

#### Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	340,31	2 222,80	297,24
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	1 924,70	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	340,31	298,10	297,24
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 230,44	7 771,30	1 948,15
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	61,96	54,30	54,12
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	61,96	54,30	54,12
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	69,64	61,00	60,83
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	69,64	61,00	60,83
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	2 702,35	10 109,40	2 360,33

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	7 106,91	4 807,30	5 143,30
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	18,71	18,71	18,71
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	18,71	18,71	18,71
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	707,05	2 463,50	617,56
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	15,30	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	115,60	115,60	115,60
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 948,27	7 420,41	5 895,17
--	---------------------------------	----------	----------	----------	----------

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3	Корректировка	тыс.руб.	143,30	126,18	126,18
4	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	-152,65	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 706,37	17 655,99	8 381,69

Долгосрочные параметры регулирования АО «РКЦ «Прогресс» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «РКЦ «Прогресс» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 17 655,99 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «РКЦ «Прогресс» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 2 702,35 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – (-19,90%);

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,8734.

Анализ затрат:

**- Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 297,24 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

**- Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 948,15 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

**- Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 54,12 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 60,83 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 2 360,33 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье в сумме 5 143,30 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18,71 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, предложенном организацией в размере 18,71 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 617,56 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «РКЦ «Прогресс» за 2016 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 115,60 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает затраты по статье на уровне, предложенном организацией в размере 115,60 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 5 895,17 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «РКЦ «Прогресс» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 126,18 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 8 381,69 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**  
2018 год – 2 360,33 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**  
2018 год – 5 895,17 тыс. руб.

**корректировка НВВ – 126,18 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3 136,03 тыс. руб.

#### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РКЦ «Прогресс» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «РКЦ «Прогресс»:

АО «РКЦ «Прогресс»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	8 381,69

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «РКЦ «Прогресс» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «РКЦ «Прогресс» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	162 570,64	39,55	0,26349
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самарская сетевая компания»	162 570,64	39,55	0,16952
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самаранефтегаз»	162 570,64	39,55	0,26439
АО «РКЦ «Прогресс» - ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	162 570,64	39,55	0,32304
АО «РКЦ «Прогресс» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	162 570,64	39,55	0,36482

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «РКЦ «Прогресс» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	209 895,91	61,38	0,35036
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самарская сетевая компания»	209 895,91	61,38	0,24260
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самаранефтегаз»	209 895,91	61,38	0,34676
АО «РКЦ «Прогресс» - ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	209 895,91	61,38	0,43846
АО «РКЦ «Прогресс» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	209 895,91	61,38	0,48117

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «РКЦ «Прогресс» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.40.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.elektroset-volga.ru">www.elektroset-volga.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Электросеть-Волга» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Электросеть-Волга» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности, уровень**

### технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 29.12.2015 № 790).

#### Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	-	3,00
количество активов	у.е.	2 182,88	1 732,98	1 732,98
индекс изменения количества активов	%	41,38	-	-20,61
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,3219	-	0,8504

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 691,3	3 944,5	3 139,1
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 055,9	1 370,4	1 748,3
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 635,4	2 574,1	1 390,7
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 461,7	49 006,7	10 597,4
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 131,8	2 866,7	1 812,8
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	456,4	0,0
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	0,0	84,0	0,0
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	144,0	0,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	228,4	0,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	100,0	0,0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	120,9	0,0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	228,9	0,0
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	51,2	0,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 131,8	0,0	1 812,8
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0

1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 867,2	2 574,1	1 587,9
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 867,2	2 574,1	1 587,9
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>20 152,1</b>	<b>58 392,0</b>	<b>17 137,4</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	16 605,0	20 617,8	19 971,5
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	15 655,9	19 656,7	19 010,4
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0	42,7	42,7
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,0	40,4	40,4
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,0	2,3	2,3
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	4 025,1	16 025,2	3 422,9
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	34,3	643,5	643,5
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	1 879,1	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 425,0	2 542,0	1 721,5
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>22 089,6</b>	<b>41 750,4</b>	<b>25 802,2</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-1 252,6	9 185,1	0,0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	245,3	0,0	369,0
5	Корректировка НВВ (потери)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ (ОПР)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1 707,2	0,0	0,0

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	39 527,2	109 327,5	43 308,6

Долгосрочные параметры регулирования АО «Электросеть-Волга» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Электросеть-Волга» расходы в 2018 году должны составить 109327,57 тыс. рублей;

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Электросеть-Волга» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: базовый уровень подконтрольных расходов на 2017 год – 20152,13 тыс. руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018г.) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%;

индекс изменения количества активов на 2018 год – (- 20,61%), определенного с учетом уменьшения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,850.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 3944,5 тыс. руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3139,1 тыс. руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 49006,7 тыс. руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 10597,5 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 2866,7 тыс. руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1812,9 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 2574,1 тыс. руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1587,9 тыс. руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 17137,40 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принята в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20617,8 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 19656,7 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования экспертной группой величина арендной платы электросетевого оборудования определена исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также с учетом представленных АО «Электросеть-Волга» обосновывающих материалов.

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 считает возможным принять затраты по данной статье на 2018 год в сумме 19971,5 тыс. руб., в т.ч. сумма по аренде электросетевого оборудования – 19010,4 тыс. руб.

**Договоры аренды объектов электротехнического оборудования, принятые в расчет тарифов на 2018 г.:**

1. ООО "Электромонтаж" №41 от 20.08.2017;
2. ФЛ № 6 от 21.03.2016;
3. ООО "Ритейл Тольятти" №3 от 15.06.2012;
4. ООО "КК "Наш дом" №11 от 18.04.2016;
5. УК "Современник" № 12 от 19.04.2016;
6. ООО "МД-Тольятти" № 13 от 22.07.2013;
7. ООО "МД-Тольятти" № RUTOG-OPX-13-00 от 01.06.2016;
8. ФЛ № 5 от 20.03.2016;
9. ООО "Кряжская" № 27 от 28.07.2016;
10. ФЛ № 7 от 22.03.2016;
11. ООО "Промышленные технологии" № 30 от 15.09.2016;
12. ОАО "СтройДом" № 01/09. от 01.09.2016;
13. СОФЖИ № 20 от 01.07.2016;
14. СОФЖИ № 22 от 30.11.2015;
15. ООО "УК АЛЬФА - КАПИТАЛ" № 18 от 01.05.2016;
16. ООО "Волжский продукт" № 20 от 20.11.2015;
17. ООО "Царев Град" № 17 от 01.05.2016;
18. ООО "РОСМЕТ" № 16 от 15.04.2016;
19. ООО "АЛПЛА" № 18 от 28.04.2016;
20. ООО "Комфорт" № 15 от 01.08.2015;
21. ООО "АВБ финанс 7" № 30 от 01.12.2016;
22. ООО "АВБ финанс 5" № 29 от 01.12.2016;
23. ООО ""Поволжский региональный центр" № ЭВ-1 от 01.04.2017.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3422,98тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 643,52 тыс. руб.

В ходе проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, представленных организацией, расходы по статье экспертной группой принимаются в расчет тарифов по предложению организации.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2542,0 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «Электросеть-Волга», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 1721,5тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 25802,2тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11064 тыс. руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы АО «Электросеть-Волга» в расчет тарифов не принимаются.

В ходе проведения анализа отчета, представленного АО «Электросеть-Волга» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2016 год, экспертной группой было выявлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 1160,0 тыс. руб. и учтенной при установлении тарифов на 2016 год.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

Однако, экспертная группа считает возможным учесть данную сумму как источник компенсации выпадающих доходов, заявленных организацией на 2018 год.

- **Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.**

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Электросеть-Волга» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 369,0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составит 43308,63 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 17137,4 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 25802,22 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 369,0 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 5589,080 тыс. руб.

**Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Электросеть-Волга» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Электросеть-Волга»

АО «Электросеть-Волга»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	43308,63

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Электросеть-Волга» со смежными сетевыми организациями:

#### С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
АО «Электросеть-Волга» - АО "ОРЭС-Тольятти"	736679,44	189,00	1,86982
АО «Электросеть-Волга» - ЗАО "Самарская сетевая компания"	736679,44	189,00	1,28405
АО «Электросеть-Волга» - ПАО «МРСК Волги»	736679,44	189,00	1,43970
АО «Электросеть-Волга» - ООО «Эл-Транзит Плюс»	736679,44	189,00	1,66250

#### С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
АО «Электросеть-Волга» - АО "ОРЭС-Тольятти"	785611,60	208,83	1,76479
АО «Электросеть-Волга» - ЗАО "Самарская сетевая компания"	785611,60	208,83	1,47595
АО «Электросеть-Волга» - ПАО «МРСК Волги»	785611,60	208,83	1,52815
АО «Электросеть-Волга» - ООО «Эл-Транзит Плюс»	785611,60	208,83	1,98458

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Электросеть-Волга» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.41.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Электроцит» - Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 к
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода	Отсутствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	регулируемая 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 276-29-13
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.electroshield-energoset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Электрощит» - Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электрощит» - Энергосеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электрощит» - Энергосеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (ред. от 28.12.2016 №829) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Электрощит» - Энергосеть» на 2017-2019 года составит 2,09%.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации			
Показатели	Единица	2017 утв.	2018

	измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>инфляция</b>	%	4,00	-	3,70
<b>индекс эффективности операционных расходов</b>	%	1,00	-	3,00
<b>количество активов</b>	у.е.	1 976,07	1 976,07	1 976,07
<b>индекс изменения количества активов</b>	%	0,00	-	0,00
<b>коэффициент эластичности затрат по росту активов</b>		0,75	-	0,75
<b>итога коэффициент индексации</b>		1,0296	-	1,0059

<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 767,96	4 213,97	1 778,37
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	379,90	3 149,84	382,13
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 388,06	1 064,13	1 396,24
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 192,93	22 435,30	9 247,08
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 061,19	1 549,51	3 079,23
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 105,40	348,86	2 117,80
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	594,68	783,17	598,19
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	98,54	102,71	99,12
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	17,85	14,03	17,96
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	342,29	113,54	344,30
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	136,00	552,89	136,81
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	25,25	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	55,33	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	285,64	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	20,16	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	361,11	31,10	363,24
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	220,10	273,40	221,39
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	238,79	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	37,87	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	108,60	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	92,32	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>14 242,18</b>	<b>28 710,97</b>	<b>14 326,07</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
-----------------------------------------	--	--	--	--	--

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	739,24	862,44	782,97
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	39,36	100,96	40,93
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 087,80	9 250,20	3 596,80
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	4 087,80	9 250,20	3 596,80
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 969,32	6 865,20	2 829,61
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	3 051,82	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	24,21	326,28	24,21
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	15 020,31	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 859,93</b>	<b>35 477,21</b>	<b>7 274,52</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-545,37	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>21 556,74</b>	<b>64 188,18</b>	<b>21 600,59</b>

**Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Электрощит» - Энергосеть» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (ред. от 28.12.2016 №829) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Электрощит» - Энергосеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 64 188,18 тыс.рублей.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Электрощит» - Энергосеть» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 14 242,18 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0059.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 4 213,97 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 778,37 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Электрощит» - Энергосеть» должны составить 22 435,30 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 9 247,08 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1 549,51 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 079,23 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 238,79 тыс. рублей. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 14 326,07 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье (с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям) в сумме 782,97 тыс. рублей.

**Теплоэнергия.** По данным организации затраты по статье должны составить 100,96 тыс. рублей. В результате анализа представленных организацией материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне, утвержденном в 2017 году с учетом индекса потребительских цен – 4% в размере 40,93 тыс. рублей.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 9 250,20 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и в соответствии с п. 34 Основ ценообразования экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по статье в размере 3 596,80 тыс. рублей по следующим договорам:

3. договор аренды электрического оборудования от 01.01.2016 № 3/2016 с АО «Тепличный»;
4. договор аренды электрического оборудования от 01.10.2015 № 5/2016 с ООО «Электрощит»-Энерготехстрой».

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 829,61 тыс.рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 051,82 тыс. рублей. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Электрощит» - Энергосеть» за 2016 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение. С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

**Амортизация ОС.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 326,28 тыс. рублей. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год расходы по данной статье на уровне 2017 года.

**Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2018 году должна составить 15 020,31 тыс.руб.

Приказом министерства от 01.11.2017 № 331 утверждены мероприятия и объем финансирования инвестиционной программы ООО «Электрощит» -Энергосеть» на 2018 год – 2 ,185 млн.руб.

Вместе с тем, согласно служебной записке управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры от 12.12.2017 в расчете валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности – услуги по передаче электрической энергии на 2018 год необходимо предусмотреть целевую прибыль на реализацию конкретных социально-значимых объектов Самарской области. Мероприятия, запланированные ООО «Электрощит» - Энергосеть» в указанный перечень не входят. Учитывая вышеизложенное, расходы на реализацию инвестиционной программы ООО «Электрощит» -Энергосеть» в расчет тарифов экспертной группой не учтены.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год составят 21 600,59 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 14 326,07 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 7 274,52 тыс. руб.**

Так как ООО «Электрощит» - Энергосеть» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «Электрощит» - Энергосеть» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составят 13 017,49 тыс.рублей.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 8 419,43 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 598,06 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 2 614,96 тыс. рублей.

### **Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрощит» - Энергосеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Электрощит» - Энергосеть»:

ООО «Электрощит» - Энергосеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	13 017,49

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электрощит» - Энергосеть» со смежными сетевыми организациями:

#### С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	175 474,30	27,45	0,32675
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ПАО «МРСК Волги»	175 474,30	27,45	0,36418
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	175 474,30	27,45	0,36260
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «Энерго»	175 474,30	27,45	0,36328

#### С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	208 436,51	37,47	0,40219
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ПАО «МРСК Волги»	208 436,51	37,47	0,46872
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	208 436,51	37,47	0,45565
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «Энерго»	208 436,51	37,47	0,43484

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электрощит» - Энергосеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.42.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Эл-Транзит Плюс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.el-transit-plus.ru">www.el-transit-plus.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Эл-Транзит Плюс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Эл-Транзит Плюс» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Эл-Транзит Плюс» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

#### **Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

## Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	1 656,56	1 673,59	1 580,10
индекс изменения количества активов	%	11,33	-	-4,62
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,1171	-	0,9911

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	194,84	1 910,64	193,10
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	121,89	1 180,40	120,80
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	72,95	730,24	72,30
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 928,63	15 972,06	4 884,73
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	467,68	1 706,56	463,52
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	280,89	417,61	278,38
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	50,49	72,00	50,04
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	48,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	109,60	127,61	108,62
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	120,80	170,00	119,72
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	10,52	120,90	10,43
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	228,95	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	14,29	30,00	14,17
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	161,98	909,10	160,54
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	486,20	972,40	481,86
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	486,20	972,40	481,86

	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 077,35</b>	<b>20 561,66</b>	<b>6 023,21</b>
--	-------------------------------------	-----------------	-----------------	------------------	-----------------

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	29 028,00	25 600,24	23 230,70
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	26 131,20	22 337,00	20 166,40
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	26,56	469,04	33,54
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	26,56	449,04	26,56
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	20,00	6,98
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 498,30	4 855,50	1 484,96
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	243,10	120,47
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	5 112,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	244,45	236,46	236,46
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>30 797,31</b>	<b>36 516,34</b>	<b>25 106,13</b>

<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-1 869,50	10 663,80	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	270,10	0,00	339,50
5	Корректировка НВВ (структура ПО-потери)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1 460,48	0,00	0,00

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>33 814,78</b>	<b>67 741,80</b>	<b>31468,84</b>

Количество условных единиц заявлено ООО «Эл-Транзит Плюс» - 1673,6 у.е.

В связи с не устранением ООО «Эл-Транзит Плюс» замечаний управления правовой работы и административной практики административного департамента министерства по договору аренды электросетевого оборудования с УК «Современник», экспертной группой количество условных единиц принимается в расчет тарифов на 2018 год в объеме 1580,10 у.е.

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Эл-Транзит Плюс» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 №

406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Эл - Транзит Плюс» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 67741,85 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Эл-Транзит Плюс» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 6077,3 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – (-4,62%) определенного с учетом изменения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,9911.

- **Материальные затраты.** По данным ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы по статье составляют 1910,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 193,1 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы по статье составляют 15972,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4884,7 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы по статье составляют 1706,6 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 463,5 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы по статье составляют 972,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 481,9 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 6023,2тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 25600,2 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования-22337,0тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 23230,7 тыс.руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 20166,4 тыс.руб., исходя из представленных расчетов, обосновывающих материалов, а также с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных

законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, а также без учета суммы по договору с УК «Современник» (1740,0 тыс.руб.) в связи с не устранением ООО «Эл-Транзит Плюс» замечаний управления правовой работы и административной практики административного департамента министерства по данному договору аренды электросетевого оборудования.

***Договоры аренды электрооборудования, принятые в расчет тарифов на 2018 год:***

1. ОАО "НАЗОС-Волгасинтез" № 4 от 22.03.2016
2. ООО "ПОРМЗ" № 16 от 01.05.2016
3. ТСЖ "Ладья" № 5 от 22.03.2016
4. ФЛ № 3 от 01.04.2017
5. ООО "Вертикаль" № 4 от 01.07.2017
6. ООО "Транзгруз" № 1 от 01.04.2017
7. ООО "Мясокомбинат Тольяттинский" № 8 от 01.05.2016
8. ООО "ИРГИЗ" № 20 от 01.05.2016
9. ООО "Большечерниговский комбикормовый завод" № 14 от 12.04.2016
10. ОАО "Большечерниговское хлебоприемное предприятие" № 15 от 2.04.2016
11. СПК "Пензино" № 13 от 11.04.2016
12. ООО "Офис-Центр" № 5 от 01.08.2017
13. ООО "ЗАСЛОН" № 19 от 01.05.2016
14. ООО "Альтаир -95" № 24 от 01.05.2016
15. ФЛ № 17 от 01.04.2016
16. ООО "Транзгруз" № 29 от 01.05.2016
17. ООО "Транзгруз" № 2 от 01.04.2016
18. ООО АВАНГАРД ТЛТ" № 23 от 01.05.2016
19. ООО "ФЛИМ" № 35 от 01.07.2016
20. "ССГ Консалтинг" № 36 от 01.09.2016
21. ОАО "Самараобувь" № 34 от 01.09.2016
22. ООО "Бизнес-Центр Град" № 33 от 01.09.2016
23. ООО "КВАЛИТЕТ" № 37 от 01.09.2016
24. ООО "Трансгруз" № 2 от 01.04.2017
25. ф-л ФГУП "Санаторий Можайский" № 31 от 01.07.2016
26. ООО "Бизнес Инфо" № 26 от 01.01.2016
27. ООО "Остров" № 6 от 22.03.2016
28. ТД "ПЕРЕКРЕСТОК" № 46 от 01.09.2016
29. ООО "ПЕРЕКРЕСТОК- 2000" № 47 от 01.09.2016

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 469,0 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 33,54 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1485,0 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** Расходы по статье экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов в сумме 120,5 тыс.руб.

- ***Выпадающие доходы п.87 Основ ценообразования*** (технологическое присоединение). По данной статье организация заявляет сумму выпадающих доходов от осуществления фактического технологического присоединения (2012-2016 гг.) в сумме 5112 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета в соответствии с требованиями Методических указаний , (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) и документов, подтверждающих выполнение оказанных услуг по технологическому присоединению, экспертной группой в расчет тарифов расходы по статье не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 236,5 тыс. руб. Экспертная группа после проведения анализа обосновывающих материалов, принимает затраты по статье согласно предложению организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 25106,13 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10663,8 тыс. руб.:

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «Эл-Транзит Плюс» в расчет тарифов не принимаются.

В ходе проведения анализа отчета, представленного ООО «Эл-Транзит Плюс» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2016 год, экспертной группой было выявлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 116,1 тыс. руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

Однако, экспертная группа считает возможным учесть данную сумму как источник компенсации выпадающих доходов, заявленных организацией на 2018 год.

- **Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.**

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>*; - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Эл-Транзит Плюс» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 339,5 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 31468,84 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 6023,2 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 25106,13 тыс. руб.**

**корректировка НВВ качество/надежность –339,5 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 7483,884 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Эл-Транзит Плюс» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Эл-Транзит Плюс»

ООО «Эл-Транзит Плюс»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	31468,84

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Эл-Транзит Плюс» со смежными сетевыми организациями:

#### С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей руб./МВт*мес	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
		руб./МВт.ч.	
ООО «Эл-Транзит Плюс» -АО «Самарская сетевая компания»	526001,66	120,79	0,90438
ООО «Эл-Транзит Плюс» -ПАО «МРСК Волги»	526001,66	120,79	1,07747
ООО «Эл-Транзит Плюс» -ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	526001,66	120,79	1,17277
ООО «Эл-Транзит Плюс» -ООО «Сетевая компания»	526001,66	120,79	1,29621
ООО «Эл-Транзит Плюс» -ООО «Энерго-центр»	526001,66	120,79	1,26948

#### С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей руб./МВт*мес	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
		руб./МВт.ч.	
ООО «Эл-Транзит Плюс» -АО «Самарская сетевая компания»	564088,63	128,75	0,95271
ООО «Эл-Транзит Плюс» -ПАО «МРСК Волги»	564088,63	128,75	1,16809
ООО «Эл-Транзит Плюс» -ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	564088,63	128,75	1,25693

ООО «Эл-Транзит Плюс» -ООО «Сетевая компания»	564088,63	128,75	1,38929
ООО «Эл-Транзит Плюс» -ООО "Энерго-центр"	564088,63	128,75	1,29757

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Эл-Транзит Плюс» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у представителя организации не возникало.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.43.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-47-20 8 (800) 222-47-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.zeiss.net.ru">www.zeiss.net.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергетика и связь строительства» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергетика и связь строительства» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2018 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 28.12.2016 № 829).

#### **Анализ экономической обоснованности расходов**

Расчет коэффициента индексации			
Показатели	Единица	2017 утв.	2018

	измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	3,00
количество активов	у.е.	9 062,26	9066,46	9 066,46
индекс изменения количества активов	%	12,26	-	0,05
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	-	0,75
итого коэффициент индексации		-	-	1,0062

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	25 068,67	25 991,50	25 225,09
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	23 638,75	24 509,00	23 786,25
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 429,92	1 482,50	1 438,84
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	82 064,09	119 333,00	82 576,14
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	74 926,24	77 684,30	75 393,75
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	64 457,80	66 830,70	64 859,99
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	8 733,21	9 054,60	8 787,70
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	813,18	843,10	818,25
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 077,26	2 153,70	2 090,22
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	2 997,00	3 107,30	3 015,70
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	112,06	116,20	112,76
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	2 624,56	2 721,20	2 640,94
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	109,15	113,10	109,83
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	504,28	522,80	507,43
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	327,94	340,00	329,98
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	333,16	345,40	335,24
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	406,54	421,50	409,08
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	163,31	169,30	164,33
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3 416,42	3 638,30	3 437,74
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	6 732,11	26 468,00	6 774,11
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	8 736,70	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	6 700,75	16 542,30	6 742,56
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	31,36	1 189,00	31,55
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>192 207,53</b>	<b>253 115,10</b>	<b>193 406,83</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	94 515,20	86 649,00	88 567,09
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 224,50	1 673,90	1 273,48
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 834,60	4 865,30	3 249,24
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	21 947,50	28 427,60	24 310,81
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	1 233,60	1 234,50	1 059,20
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	20 085,00	26 392,70	22 594,31
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	628,90	800,40	657,30
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	24 947,50	36 277,20	25 103,15

2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	12 648,90	20 519,85	20 519,85
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	5 603,91	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	75 286,00	87 474,00	81 636,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	41 851,90	40 000,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>232 404,20</b>	<b>313 342,66</b>	<b>284 659,62</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	5 586,74	-5 952,99
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (ОПР)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-13 666,77	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	410 944,96	572 044,50	472 113,46

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Энергетика и связь строительства» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 28.12.2016 № 829).

По расчету ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 572044,80тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 192207,5тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%

индекс изменения количества активов на 2018 год – 0,05%. определенного с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0062.

- **Материальные затраты.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 2591,6тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 25225,1тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 119333,0тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 82576,1тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 77684,5тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 75393,8тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 3638,3тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3437,7тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 26468,0тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 6774,1тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 193406,8тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2018 год в размере 88567,092 тыс.руб.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1673,9тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ 2018/2017 год по тепловой энергии - 104,0% расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 1273,5тыс. руб.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4865,3тыс. руб. (планируемая сумма по договорам аренды земельных участков).

В соответствии с позицией Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, что аренду имущества следует определять с учетом, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества) и в соответствии требованиями абз. 5. п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает необходимым отметить следующее.

В связи с тем, что ЗАО «Энергетика и связь строительства» не представило информацию по величине арендной платы за владение и пользование имуществом за год (в части величины земельного налога), экспертной группой выполнен расчет арендной платы земельных участков, в части земельного налога, исходя из представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновывающих материалов по статье, а также с учетом информации о кадастровой стоимости земельных участков.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина арендной платы земельных участков, в части величины земельного налога определена в размере 3249,2тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 28427,6тыс. руб. В результате анализа представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновывающих материалов, в т.ч. налоговых деклараций за 2016 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой в объеме 24310,8тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 25103,1тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20519,9 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ЗАО «Энергетика и связь строительства» за 2016 год, сумма по налогу на прибыль составила 20519,9 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в полном размере.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 87474,0 тыс. руб. Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 81636,0 тыс.руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По предложению организации сумма по статье заявлена в размере 41851,9 тыс.руб., что соответствует инвестиционной программе на 2018 год, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 01.11.2017 № 336.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки ...».

С учетом вышеизложенного, а также служебной записки от руководителя управления энергетики министерства энергетики и ЖКХ Самарской области (от 12.12.2017 № 559), экспертная группа считает возможным принять, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, расходы по данной статье в сумме 40 000 тыс. руб., для строительства резервной системы электроснабжения жилой застройки кварталов 14,14а Автозаводского района г.о. Тольятти.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 284659,62 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11190,6 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ЗАО «Энергетика и связь строительства» в расчет тарифов не принимаются.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ЗАО «Энергетика и связь строительства» коэффициент  $KHK_i$  признается равным 0 (ноль), т.е. плановое значение «Достигнуто».

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составит 478066,45 тыс. руб.

- **Избыток.** В соответствии с материалами, представленными организацией к регулированию тарифов, а также бухгалтерской и статистической отчетности за 2016 год, экспертной группой выявлен излишне полученный доход по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год в сумме 5953,0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составит 472113,45 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 193406,83 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 284659,62 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 73816,410 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергетика и связь строительства» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Энергетика и связь строительства»

ЗАО «Энергетика и связь строительства»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	472113,46

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» со смежными сетевыми организациями:

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - АО «Самарская сетевая компания»	226276,51	99,93	0,41671
ЗАО «Энергетика и связь строительства» -АО "ОРЭС-Гольяты"	226276,51	99,93	0,46048
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	226276,51	99,93	0,55248
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ПАО «МРСК Волги»	226276,51	99,93	16,16799

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергетика и связь строительства» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у представителя организации не возникло.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникло.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.44.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не	Соответствует

	менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 500-43-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.oooenergo.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации				
		По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	10453,96	10531,72	10531,72
индекс изменения количества активов	%	1,46%		0,74%
коэффициент эластичности затрат по рост		0,75		0,75

<b>активов</b>				
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,041</b>		<b>1,032</b>

<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы в 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы в 2018 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	8 628,43	19 892,97	8 907,63
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 965,35	11 121,15	3 061,30
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 663,08	8 771,82	5 846,32
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	19 790,56	99 136,22	20 430,93
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 749,83	11 382,99	3 871,17
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	294,00	1 376,25	303,52
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 827,56	7 132,10	1 886,69
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	243,36	421,74	251,24
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	709,45	4 621,02	732,41
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	189,55	489,75	195,69
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	141,96	274,17	146,55
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	456,24	545,42	471,01
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	86,98	780,00	89,80
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	5,04	26,40	5,20
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5,04	86,00	5,20
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	99,41	181,64	102,62
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	509,93	1 268,38	526,43
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 008,85	1 312,22	1 041,49
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды			423,79	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	950,00	21 258,74	980,74
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	361,88	19 961,00	373,59
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	283,92	901,24	293,11
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	304,20	396,50	314,05
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>33 118,82</b>	<b>152 094,71</b>	<b>34 190,46</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы в 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы в 2018 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 839,54	2 111,00	1955,20
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	72,80	103,24	88,70
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 078,28	3 782,85	1 889,78
2.3.1	в том числе электросетевое				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 401,00	13 852,31	4 548,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	420,00	641,65	430,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	3 512,00	4 160,30	3 973,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	469,00	9 050,36	145,00

2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	5 976,75	29 939,14	6 211,00
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		6 056,27	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	7 208,00	19 573,83	1 763,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	6 918,29	4 248,59	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	76 234,67	92 190,03	74 039,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>103 729,33</b>	<b>171 857,27</b>	<b>90494,68</b>

<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы и 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы и 2018 год
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-2 353,79		-2 130,48
	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	60 233,3	106 523,6	47 685,9
	Корректировка по 98				1 299,8

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы и 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы и 2018 год
4	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>194 727,61</b>	<b>430 475,60</b>	<b>171540,26</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 430475,6 тыс.руб.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19892,97 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год -3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 8907,63 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 99136,22 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год -3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 20430,93 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11382,99 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год -3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 3871,17 тыс. руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 423,79 тыс. руб. Экспертная группа не принимает в расчет затраты по данной статье.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 21258,74 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год – 3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 980,74 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 34190,46 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2111,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1955,2 тыс. руб.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 103,24 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с фактических затрат 2016 года. Затраты по статье составят 88,7 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3782,85 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1889,78 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13852,31 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 4548,0 тыс. руб.

- **Отчисления на социальные нужды (ЕСН).** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6211,0 тыс.руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19573,83 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1763,0 тыс.руб.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6056,27 тыс. руб. Экспертная группа не принимает в расчет затраты по данной статье.

- **Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4248,59 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы в расчет тарифов не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 91190,03 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 74039,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 90494,68 тыс. руб.

- **Выпадающие доход (экономия средств).** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 106523,6 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой выявлены избыток средств за 2016 год по статье расходов «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 2130,48 тыс. руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов выпадающие доходы организации от строительства объектов электросетевого хозяйства в целях реализации мероприятий по подготовке и проведению чемпионата мира по футболу в 2018 году на территории Самарской области в размере 47685,85 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 171540,56 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 34190,46 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 90494,68 тыс. руб.**

**Выпадающие доходы – 47685,85 тыс.руб.**

**Корректировка – 1299,75 тыс.руб.**

**Избыточно заложенные средства – 2130,48 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 37872,52 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энерго»:

ООО «Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	171540,26

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Энерго"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	14826,96	7,60	0,03011
ООО "Энерго"-ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	155009,32	184,74	0,50040
ООО "Энерго"- ООО «Энерго-центр»	32665,94	0,48	0,06238
ООО "Энерго"- ОАО «Завод им.Тарасова»	17453,26	39,18	0,07060
ООО "Энерго"- ПАО «МРСК Волги»	14826,96	7,60	0,03678
ООО "Энерго"- ООО «Энергохолдинг»	14826,96	7,60	0,03464

ООО "Энерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	14826,96	7,60	0,03394
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------	------	---------

C 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Энерго"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	2088,56	6,63	0,00993
ООО "Энерго"-ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	174995,93	176,70	0,51138
ООО "Энерго"- ООО «Энерго-центр»	32613,10	4,78	0,06799
ООО "Энерго"- ОАО «Завод им.Тарасова»	15707,57	38,35	0,07370
ООО "Энерго"- ПАО «МРСК Волги»	2088,56	6,63	0,01069
ООО "Энерго"- ООО «Энергохолдинг»	2088,56	6,63	0,01073
ООО "Энерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	2088,56	6,63	0,01030

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.45.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергобытослуживание» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода	Соответствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	регулируемые трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-18-21
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.энергобытослуживание.рф
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергобытослуживание» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергобытослуживание» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергобытослуживание» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов

министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ООО «Энергобытослуживание» составит 8,02 %.

### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	1 653,57	1 750,2	1 750,2
индекс изменения количества активов	%	8,14	-	5,85
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0924	-	1,0717

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 310,73	10 431,90	3 547,95
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 310,73	10 431,90	3 547,95
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	20 987,37	34 521,40	22 491,19
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 386,44	7 610,00	5 772,39
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 435,85	1 650,70	1 538,73
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 689,42	3 091,70	2 882,13
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	229,99	264,40	246,47
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	744,18	855,40	797,51
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	338,26	388,80	362,50
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	338,26	388,80	362,50
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 038,73	1 194,30	1 113,15

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	103,48	118,90	110,90
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	273,33	314,10	292,91
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	81,24	93,30	87,06
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	199,48	229,40	213,77
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	603,64	2 111,90	646,89
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	233,36	430,80	250,08
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 832,32	2 000,00	1 963,61
1.5.1.	<i>расходы на обслуживание заемных средств</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	<i>расходы по коллективным договорам</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	<i>прочие расходы из прибыли</i>	тыс.руб.	1 832,32	2 000,00	1 963,61
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>31 750,22</b>	<b>54 994,10</b>	<b>34 025,22</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 030,28	4 039,10	3 869,92
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 389,29	3 526,30	3 379,12
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	734,41	850,20	770,75
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	510,20	610,70	553,08
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	224,21	239,50	217,67
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	6 443,12	10 494,50	6 837,32
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	742,20	742,20
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 009,20	2 253,10	1 991,71
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>13 217,01</b>	<b>18 379,10</b>	<b>14 211,90</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 420,20	0,00
4	Корректировка НВВ (надежность и качество)	тыс.руб.	460,70	0,00	555,90
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1 880,82	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	43 547,11	74 793,40	48 793,02

**Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергобытослуживание» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энергобытослуживание» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 74 793,40 тыс.рублей.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Энергобытослуживание» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 31 750,22 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 5,85%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0717.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 10 431,90 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 547,95 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Энергобытослуживание» должны составить 34 521,40 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 22 491,19 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 7 610,00 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 5 772,39 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 430,80 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 250,08 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 000,00 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере

1 963,61 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 34 025,22 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «Энергобытослуживание» расходы по данной статье должны составить 4 039,10 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и в соответствии с п. 34 Основ ценообразования экспертная группа принимает в расчет затраты по статье в размере 3 869,92 тыс. рублей, в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 3 379,12 тыс. рублей по договору аренды имущества муниципальной казны от 23.05.2013 №000178М, заключенному с Департаментом управления имуществом г.о. Самара.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 850,20 тыс. рублей. В результате анализа бухгалтерской и налоговой отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 770,75 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6 837,32 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету ООО «Энергобытослуживание» расходы по данной статье должны составить 742,20 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в полном объеме.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 253,10 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 1 991,71 тыс. рублей.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на финансирование мероприятий по инвестиционной программе в части источника ее финансирования – «Амортизация основных средств» (приказ министерства от 01.11.2017 №334).

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 14 211,90 тыс. рублей.

**Выпадающие доходы.** По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 1 420,20 тыс. рублей.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «Энергобытослуживание» в расчет тарифов не принимаются.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент  $KHK_i$  для ООО «Энергобытослуживание» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 555,90 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 48 793,02 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 34 025,22 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 14 211,90 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 555,90 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 13 242,70 тыс. рублей.

#### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергобытослуживание» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергобытослуживание»:

ООО «Энергобытослуживание»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	48 793,02

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергобытослуживание» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	

ООО «Энергобытослуживание» -АО «Самарская сетевая компания»	1 510 292,26	286,48	2,60806
ООО «Энергобытослуживание» -ПАО «МРСК Волги»	1 510 292,26	286,48	2,69375
ООО «Энергобытослуживание» -ООО «Сетевая компания»	1 510 292,26	286,48	8,90808
ООО «Энергобытослуживание» -ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1 510 292,26	286,48	3,31031

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергобытослуживание» -АО «Самарская сетевая компания»	1 613 192,08	303,29	2,78301
ООО «Энергобытослуживание» -ПАО «МРСК Волги»	1 613 192,08	303,29	2,63906
ООО «Энергобытослуживание» -ООО «Сетевая компания»	1 613 192,08	303,29	9,51230
ООО «Энергобытослуживание» -ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1 613 192,08	303,29	3,52910

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергобытослуживание» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПП над величиной ОПП, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.46.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Энергетик» от 25.04.2017 № 240 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
-----	-----------------------	--------

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (8464) 37-39-04 8 (800) 234-39-04
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://energetik63.ru">http://energetik63.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергетик» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергетик» проведена экспертной группой

управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Энергетик» составит 5,94%.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	927		910
индекс изменения количества активов	%	0,09%		-1,84%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,030		1,012

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	867,26	1 860,00	878,08
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	757,32	906,00	766,78
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	109,93	954,00	111,31
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 875,79	10 159,00	4 936,65
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 078,34	3 474,45	3 116,77
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	936,59	1 002,15	948,28
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	543,94	761,26	550,73
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	51,65	88,25	52,30
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	40,59	44,51	41,10
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	29,20	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	451,70	483,50	457,34
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	115,80	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	96,50	103,00	97,70
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	138,03	142,20	139,75
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	289,49	309,50	293,11
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	3,66	11,30	3,71

1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 070,13	1 145,04	1 083,49
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>8 821,38</b>	<b>15 493,45</b>	<b>8 931,50</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 946,94	3 102,00	3 086,72
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	69,81	70,50	70,50
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 209,59	2 026,24	1 087,63
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	112,03	878,13	90,13
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	313,00	459,80	457,94
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	48,50	47,84
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	290,00	385,50	384,30
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	23,00	25,80	25,80
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 482,24	3 088,30	1 500,74
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		1 310,00	170,04
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	290,79	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 618,44	2 711,20	2 694,30
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>8 930,80</b>	<b>12 768,04</b>	<b>9 067,88</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	11 054,80	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	195,40	0,00	248,40
6	Избыток	тыс.руб.	-770,55	0,00	-20,75

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>17 177,04</b>	<b>39 316,29</b>	<b>18 227,03</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергетик» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 28.12.2016 № 829) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энергетик» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 39 316,29 тыс. руб.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 766,78 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 111,31 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4 936,65 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 116,77 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 8 931,50 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 102,00 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 3 086,72 тыс. руб.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 70,50 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере заявленном организацией.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 026,24 тыс. руб. в том числе электросетевое оборудование 878,13 тыс. руб. В результате анализа представленных документов экспертной группой принимаются в расчет расходы по данной статье в размере 1 087,63 тыс. руб. в т.ч. электросетевое оборудование – 90,13 тыс. руб.

Расходы по аренде электросетевого имущества учтены по следующим договорам:

- аренда имущества, договор от 11.05.2016 № 44;

- аренда имущества, договор от 20.10.2017 № 17.

В соответствии с п. 28 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании письма организации от 06.12.2017 № 790 расходы по договору аренды оборудования от 27.09.2017 № 183 не учитываются при определении необходимой валовой выручки.

Расходы по аренде прочего имущества учтены по следующим договорам:

- аренда нежилого помещения, договор от 01.10.2011 № 11Н-15;

- аренда автотранспортного средства (ГАЗ-330232), договор от 01.01.2015 № 1-2015.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 459,80 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье приняты экспертной группой, в размере 457,94 тыс. руб.:

- плата за землю – 47,84 тыс. руб. на основании факта 2016 года, представленного в министерство;

- налог на имущество – 384,30 тыс. руб. на основании факта 2016 года, представленного в министерство;

- прочие налоги и сборы – 25,80 тыс. руб. на основании заявки организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 500,74 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтвержденного уведомлением фонда социального страхования.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** Заявленная сумма 1 310,00 тыс. руб. определена сетевой организацией по следующим заключенным договорам:

- услуги по контролю пропускного режима, договор от 01.04.2016 б/н;

- услуги по сопровождению ПО 1С, договор от 29.01.2016 № 93;

- услуги по сертификации электрической энергии, договор от 18.04.2016 № 000073895;

- услуги по проверке, калибровке средств измерений, аттестации испытательного оборудования, договор от 17.02.2017 № 089/2-17;

- услуги по приему и накоплению ртутьсодержащих отходов, договор от 01.01.2017 № 31;

- услуги по кадровому делопроизводству, договор от 30.12.2016 № 158;

- услуги по уборке производственных помещений, договор от 12.04.2014 № 8;

- услуги по опубликованию, раскрытию информации, договор от 11.04.2017 № 71;

- услуги по подписки печатных изданий, договор от 03.10.2016 № 16-1.5/1549;

Экспертной группой расходы по данной статье принимаются в размере 170,04 тыс. руб. по следующим договорам:

- услуги по проверке, калибровке средств измерений, аттестации испытательного оборудования, договор от 17.02.2017 № 089/2-17;

- услуги по приему и накоплению ртутьсодержащих отходов, договор от 01.01.2017 № 31;

- услуги по уборке производственных помещений, договор от 12.04.2014 № 8.

Остальные расходы не принимаются в связи с тем, что данные услуги должны быть отнесены к подконтрольным расходам.

- **Амортизация.** Заявленная величина составила 2 711,20 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 2 694,30 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования учитывалась амортизация только сетевого оборудования и объектов производственного назначения, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется экспертной группой в соответствии с максимальным сроком полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 9 067,88 тыс. руб.

- **Корректировка.** Принята экспертной группой 248,40 тыс. руб. корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

- **Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.** Заявленная сумма 11 963,86 тыс. руб. определена сетевой организацией по следующим расходам:

- льготное технологическое присоединение за 2016 год;

- ремонт основных фондов;

- выпадающие доходы за 2016 год по фактическому полезному отпуску.

Расходы по льготному технологическому присоединению не учитываются ввиду отсутствия расчета на основании приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

Расходы по ремонту основных фондов не учитываются в связи с отсутствием предписания Ростехнадзора на необходимость проведения ремонтных работ.

Экспертной группой рассмотрены выпадающие доходы за 2016 год по фактическому полезному отпуску. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «Энергетик» в расчет тарифов не принимаются.

**- Избыток.** В результате анализа представленных материалов экспертной группой выявлены избыток средств за 2016 год по статье расходов «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 20,75 тыс. руб

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 18 227,03 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 8 931,50 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 9 067,88 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 536,82 тыс. руб.

#### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергетик» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергетик»

ООО «Энергетик»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	18 227,03

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергетик» со смежными сетевыми организациями:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергетик» - АО «Самарская сетевая компания»	1 250 086,57	204,75	2,14000
ООО «Энергетик» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	1 250 086,57	204,75	1,35904
ООО «Энергетик» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	1 250 086,57	204,75	1,83121
ООО «Энергетик» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1 250 086,57	204,75	2,08013

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергетик» - АО «Самарская сетевая компания»	1 303 724,17	234,35	2,42432
ООО «Энергетик» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	1 303 724,17	234,35	1,48963
ООО «Энергетик» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	1 303 724,17	234,35	1,97471
ООО «Энергетик» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	1 303 724,17	234,35	2,18970

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергетик» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.47.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергозавод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым

организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 225-88-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.энергозавод.рф
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергозавод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергозавод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергозавод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ООО «Энергозавод» составит 5,83%.

### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

#### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00	-	3,70
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	658,95	658,95	658,95
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итога коэффициент индексации		1,0296	-	1,0266

#### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	170,17	176,60	174,70
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	44,92	46,60	46,12
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	125,25	130,00	128,58
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 194,88	3 431,30	3 279,96
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 898,87	3 078,60	2 976,07
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 884,80	3 063,70	2 961,62
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	215,93	229,30	221,68
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3,26	3,50	3,35
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	37,49	39,80	38,49
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 628,12	2 791,10	2 698,10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	14,07	14,90	14,45
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	404,24	435,80	415,01
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	454,55	471,80	466,66
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	454,55	471,80	466,66
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 122,71</b>	<b>7 594,10</b>	<b>7 312,40</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	257,60	266,40	266,40
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	64,40	64,40	64,40
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	7,00	7,00	7,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	36,60	36,60	36,60
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	20,80	20,80	20,80
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	971,24	1 043,12	997,11
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	203,05	215,64	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	110,30	110,30	110,30
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	58,60	58,60	58,60
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 665,19</b>	<b>1 758,46</b>	<b>1 496,81</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	80,10	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-306,61	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица	2017 утв.	2018
-------	------------	---------	-----------	------

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 561,39	9 352,56	8 809,21

### Анализ экономической обоснованности расходов

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергозавод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энергозавод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 9 352,56 тыс. рублей.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Энергозавод» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 7 122,71 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 3,7%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0266.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 176,60 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 174,70 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Энергозавод» должны составить 3 431,30 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 279,96 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 3 078,60 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 976,07 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 435,80 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 415,01 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 471,80 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 466,66 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2017 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 7 312,40 тыс. рублей.

**Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 266,40 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы на заявленном организацией уровне.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 64,40 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в полном объеме.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 997,11 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Прочие неподконтрольные расходы.** По данным организации расходы по статье должны составить 215,64 тыс. рублей. В связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает в расчет тарифов расходы по данной статье.

**Налог на прибыль.** По расчету ООО «Энергозавод» расходы по данной статье должны составить 110,30 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в полном объеме.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 58,60 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы на заявленном организацией уровне.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 1 496,81 тыс. рублей.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент  $KHK_i$  для ООО «УЭС» признается равным 0 (ноль), т.е. плановое значение «Достигнуто».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год составят 8 809,21 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 7 312,40 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1 496,81 тыс. руб.**

Так как ООО «Энергозавод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «Энергозавод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составят 7 419,09 тыс. рублей.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 6 158,49 тыс. руб.  
неподконтрольные расходы:  
2018 год – 1 260,60 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3 141,90 тыс. рублей.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергозавод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергозавод»:

ООО «Энергозавод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2018	7 419,09

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергозавод» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОЗАВОД» - ПАО «МРСК Волги»	1 136 292,84	146,01	1,92856

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	

ООО «ЭНЕРГОЗАВОД» - ПАО «МРСК Волги»	1 233 670,81	166,65	2,10197
--------------------------------------	--------------	--------	---------

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергозавод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.48.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ЗАО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	88005506307
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.erss163.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и	Отсутствует

используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

Информация о соответствии ЗАО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергоспецстрой» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергоспецстрой» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
		По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
инфляция	%	4,00%		3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	1113,80	1103,50	1103,50
индекс изменения количества активов	%	8,56%		-0,92%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,096		1,020

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	500,50	516,00	510,26
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	183,06	188,70	186,64
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	317,43	327,30	323,63
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 308,00	2 379,50	2 353,03
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	20 225,21	20 852,20	20 619,80
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	20 042,02	20 663,30	20 433,03
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	49,80	51,30	50,77

1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	49,80	51,30	50,77
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	12,08	12,50	12,32
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	121,30	125,10	123,67
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00		0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	898,80	926,70	916,34
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	898,80	926,70	916,34
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>23 932,51</b>	<b>24 674,40</b>	<b>24 399,42</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	527,30	527,30	206,60
2.3.1	в том числе электросетевое				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,50	0,50	0,50
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.			
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,50	0,50	0,50
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	713,17	735,30	727,09
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	554,40	419,20	419,20
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1476,00	3271,30	1476,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		750,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00		0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3271,37</b>	<b>5703,60</b>	<b>2829,39</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		16 030,2	
	Корректировка по 98		258,5	321,8	321,9

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2017 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2018 год
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27 462,38	46 730,10	27550,66

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Энергоспецстрой» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ЗАО «Энергоспецстрой» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 46730,1 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 516,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 510,26 тыс. руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2379,5 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2353,03 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20852,2 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 20619,8 тыс. руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 926,7 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2018 год –3,7 % к уровню 2017 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 916,34 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 24399,42 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 527,3 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 206,6 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0,5 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 0,5 тыс. руб.

- **Отчисления на социальные нужды (ЕСН).** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 727,09 тыс.руб. или 30,9 % от принятых затрат на оплату труда (с

учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 419,2 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой по расчету организации.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3271,3 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1476,0 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 750,0 тыс. руб. Согласно служебной записке руководителя управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «АВК» не соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы» (выполнена не по установленной форме) и не может быть учтена экспертной группой при тарифном регулировании на 2018 год.

- **Корректировка.** Экспертной группой принята корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 321,85 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 2829,39 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 16030,2 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы в расчет тарифов не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 27550,66 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 24399,42 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 2829,39 тыс. руб.**

**Корректировка – 321,85 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6445,66 тыс. руб.

#### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергоспецстрой» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Энергоспецстрой»

ЗАО «Энергоспецстрой»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	27550,66

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергоспецстрой» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО «Энергоспецстрой» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	299176,05	25,14	0,62343
ЗАО «Энергоспецстрой»- ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	299176,05	25,14	0,64946
ЗАО «Энергоспецстрой» - АО "Самарская сетевая компания"	299176,05	25,14	0,48837
ЗАО «Энергоспецстрой» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	299176,05	25,14	0,49843

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО «Энергоспецстрой» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	324470,94	30,35	0,67926
ЗАО «Энергоспецстрой»- ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	324470,94	30,35	0,70746
ЗАО «Энергоспецстрой» - АО "Самарская сетевая компания"	324470,94	30,35	0,57548
ЗАО «Энергоспецстрой» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	324470,94	30,35	0,55214

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергоспецстрой» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.49.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 212-03-92
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.energo-center.com">www.energo-center.com</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с

требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго-Центр» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго-Центр» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

### Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	4,00%	3,70%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	760,66	792,78	705,14
индекс изменения количества активов	%	0,00	0,00	-7,30%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0296	1,049	0,970

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	14 688,49	15 602,14	14 254,16
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 753,07	2 924,31	2 671,66
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	11 935,42	12 677,83	11 582,49
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 718,19	13 009,80	7 489,96
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 432,72	1 557,37	1 390,36
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	376,15	399,54	365,03
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	109,88	116,71	106,63
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	67,53	71,73	65,54
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	198,74	211,10	192,86
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	218,04	231,60	211,59

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	48,46	70,15	47,02
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	31,01	32,94	30,09
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	254,68	287,38	247,15
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	504,39	535,76	489,48
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		762,48	829,58	739,93
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	173,88	21 763,88	168,74
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	21 590,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	173,88	173,88	168,74
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>24 775,76</b>	<b>52 762,77</b>	<b>24 043,14</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	54,10	56,40	56,26
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	36 470,98	36 191,90	31 800,47
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	36 458,98	32 542,85	31 800,47
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	396,81	396,81	396,81
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	155,55	155,55	155,55
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	241,26	241,26	241,26
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 346,33	3 954,98	2 276,95
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	428,39	455,04	378,22
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	42,20	43,50	42,18
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 846,56	7 584,62	2 863,41
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>42 585,37</b>	<b>48 683,25</b>	<b>37 814,31</b>

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>3</b>	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	98 759,07	0,00
<b>4</b>	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>5</b>	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	-2 822,16	0,00	0,00
<b>6</b>	Корректировка	тыс.руб.	803,25	898,25	898,25

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
<b>7.</b>	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>65 342,22</b>	<b>201 103,34</b>	<b>62 755,71</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энерго-Центр» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций

Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энерго-Центр» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год должны составить 201 103,34 тыс.руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Энерго-Центр» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2017 год – 24 775,76 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2018) – 103,7%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2018 год – (-7,30%);

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,970.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 671,66 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 11 582,49 с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7 489,96 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 390,36 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 739,93 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 168,74 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 24 043,14 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 56,40 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным

принять расходы по данной статье на уровне 2017 года с учетом индекса потребительских цен (4%) в размере 56,26 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 36 191,90 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье в размере 31 800,47 тыс. руб., в т.ч. электросетевого оборудования 31 800,47 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 396,81 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает расходы на уровне, предложенном организацией в размере 396,81 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 276,95 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 455,04 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье в размере 378,22 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 43,50 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне предложенном предприятием в рамере 42,18 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7 584,62 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье затрат в части источника финансирования мероприятия инвестиционной программы в размере 2 863,41 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 37 814,31 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Энерго-Центр» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2016 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 898,25 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье затрат составили 98 759,07 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, выпадающие доходы ООО «Энерго-Центр» в расчет тарифов не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 62 755,71 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 24 043,14 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 37 814,31 тыс. руб.**

**Корректировка НВВ – 898,25.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 5 840,69 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго-Центр» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энерго-Центр»

ООО «Энерго-Центр»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	62 755,71

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго-Центр» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО Энерго-Центр»-ООО «Долина-Центр-С»	475 876,15	71,16	0,88694

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО Энерго-Центр»-ООО «Долина-Центр-С»	585 036,32	86,07	1,08901

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго-Центр» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### **ВОПРОС № 2.50.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Энергосервис» от 28.04.2017 № 69 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергосервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	(воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8-927-260-12-01
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.estimashevo.ru">www.estimashevo.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергосервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергосервис» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосервис» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Энергосервис» составит 5,04 %.

## Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		2019	2020
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
инфляция	%		5,50%	3,70%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	205	246	232	232	232
индекс изменения количества активов	%		19,70%	12,97%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75		0,75	0,75
итого коэффициент индексации				1,006	1,009	1,009

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018			2019	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	Базовый уровень расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 123,68	2 202,22	1 417,55	1 409,32	1 421,73	1 434,24	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	166,95	530,00	173,13	172,12	173,64	175,17	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	956,73	1 672,22	1 244,42	1 237,20	1 248,09	1 259,07	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 076,52	5 605,85	3 445,70	3 425,71	3 455,86	3 486,27	
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	333,35	746,21	87,85	87,34	88,11	88,89	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	536,39	20,26	20,14	20,32	20,49	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	25,32	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	10,55	10,55	10,49	10,58	10,67	
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	52,75	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	170,15	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	277,62	9,71	9,65	9,73	9,82	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	333,35	52,75	52,75	52,44	52,91	53,37	
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	69,55	5,00	4,97	5,01	5,06	
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	36,37	3,56	3,54	3,57	3,60	
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	41,15	6,29	6,25	6,31	6,36	
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	799,54	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	799,54	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>			<b>тыс.руб.</b>	<b>4 533,55</b>	<b>9 353,82</b>	<b>4 951,10</b>	<b>4 922,38</b>	<b>4 965,70</b>	<b>5 009,40</b>

Расчет неподконтрольных расходов								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		2019	2020	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы			
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	

2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 859,59	5 378,98	3 041,08	3 041,08	3 041,08
2.3.1	в том числе электросетевое		1 679,59	5 189,08	2 861,08	2 861,08	2 861,08
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	52,56	52,56	52,56	52,56
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	34,56	34,56	34,56	34,56
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	18,00	18,00	18,00	18,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	993,72	1 715,39	1 048,27	1 057,49	1 066,80
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	180,00	0,00	261,19	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	283,76	199,88	118,01	118,01	118,01
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	324,11	180,33	180,33	180,33
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>3 317,07</b>	<b>7 670,92</b>	<b>4 701,45</b>	<b>4 449,48</b>	<b>4 458,79</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-325,03	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 525,59</b>	<b>17 024,74</b>	<b>9 623,83</b>	<b>9 415,18</b>	<b>9 468,18</b>

По расчету ООО «Энергосервис» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год должна составить 17 024,74 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 9 353,82 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 7 670,92 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы.

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* По данным предприятия расходы по данной статье составляют 530,00 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 173,13 тыс. руб., с учетом индекса роста цен 3,7% к уровню 2017 года. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «Энергосервис» прикладывает копии платежных поручений, счетов, накладных, чеков.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по данной статье составляют 1 672,22 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 1 244,42 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** Затраты на оплату труда работников, по расчету ООО «Энергосервис», должны составить 5 605,85 тыс. руб. исходя из численности ППП 14 чел. со среднемесячной оплатой труда 33 368,00 руб. Экспертная группа считает возможным принять экономически-обоснованные затраты по данной статье в сумме 3 445,70 тыс. руб., исходя из численности ППП 14 чел. со среднемесячной оплатой труда 20 510,11 руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам ООО «Энергосервис» расходы по данной статье должны составить 746,21 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 87,85 тыс. руб. в т.ч.:

- **Услуги связи.** По данным организации расходы по данной статье составляют 25,32 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «Энергосервис» прикладывает копии платежных поручений, счетов, накладных, чеков.

- **Расходы на юридические и информационные услуги.** По данным организации расходы по данной статье составляют 10,55 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье на уровне заявленном организацией.

- **Расходы на аудиторские и консультационные услуги.** По данным организации расходы по данной статье составляют 52,75 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «Энергосервис» прикладывает копии платежных поручений, счетов, накладных, чеков.

- **Транспортные услуги.** По данным организации расходы по данной статье составляют 170,15 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка. У организации отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «Энергосервис» прикладывает копии платежных поручений, счетов, накладных, чеков.

- **Прочие услуги сторонних организаций.** По данным организации расходы по данной статье составляют 277,62 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 9,71 тыс. руб.

- **Расходы на командировки и представительские.** По расчетам ООО «Энергосервис» расходы по данной статье должны составить 52,75 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье на уровне заявленном организацией.

- **Расходы на подготовку кадров.** По расчетам ООО «Энергосервис» расходы по данной статье должны составить 69,55 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 5,00 тыс. руб. исходя из численности принятой в расчет.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.** По расчетам ООО «Энергосервис» расходы по данной статье должны составить 36,37 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 3,56 тыс. руб.

- **Другие прочие расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 41,15 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 6,29 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 799,54 тыс. руб. Данные расходы включают в себя прибыль на развитие

производства (капитальные вложения). Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются ввиду отсутствия утвержденной министерством инвестиционной программы.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «Энергосервис» определен экспертной группой на уровне 3%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2018 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 4 951,10 тыс. руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 4 855,36 тыс. руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Энергосервис» в расчет тарифов на 2018 год принимается в размере 4 922,38 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 378,98 тыс. руб. в том числе электросетевое оборудование 5 189,08 тыс. руб. В результате анализа представленных документов экспертной группой принимаются в расчет расходы по данной статье в размере 3 041,08 тыс. руб. в т.ч. электросетевое оборудование – 2861,08 тыс. руб.

Расходы по аренде электросетевого имущества учтены по следующим договорам:

- аренда имущества, договор от 12.04.2016 № 1;
- аренда имущества, договор от 12.04.2016 № 2;
- аренда имущества, договор от 18.06.2016 № 4;
- аренда имущества, договор от 12.04.2016 № 5;
- аренда имущества, договор от 12.04.2016 № 6.

В соответствии с п. 28 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании письма организации от 08.12.2017 № 162 расходы по договору аренды оборудования от 12.04.2016 № 3 не учитываются при определении необходимой валовой выручки.

Расходы по аренде прочего имущества учтены по следующим договорам:

- аренда нежилого помещения, договор от 01.01.2017 б/н.

- **Налоги.** По расчетам ООО «Энергосервис» расходы по данной статье должны составить 52,56 тыс. руб. В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы на уровне заявленном организацией.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 048,27 тыс. руб. или 30,6 % от принятых затрат на оплату труда с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтвержденного уведомлением фонда социального страхования.

- **Прочие неподконтрольные расходы** Экспертной группой учтены расходы по данной статье на создание сайта, размещение веб-серверов, энергоаудит в объеме 216,19 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 199,88 тыс. руб. В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы в размере 118,01 тыс. руб.

- **Амортизация.** Заявленная величина составила 324,11 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 180,33 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется экспертной группой в соответствии с максимальным сроком полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 4 701,45 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составят 9 623,83 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 922,38 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 701,45 тыс. руб.**

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018-2020 гг. составят:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 922,38 тыс. руб.**

**2019 год – 4 965,70 тыс. руб.**

**2020 год – 5 009,40 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 4 701,45 тыс. руб.**

**2019 год – 4 449,48 тыс. руб.**

**2020 год – 4 458,79 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 825,94 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергосервис» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Энергосервис»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	9 623,83
	2019	9 415,18

	2020	9 468,18
--	------	----------

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

### 3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2018 год	2019 год	2020 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saidi</sub> ), час			2018 год	2019 год	2020 год
			5,7630	5,6766	5,5914
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> ), шт.			2018 год	2019 год	2020 год
			0,7733	0,7617	0,7502
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2018 год	2019 год	2020 год
			1,00	1,00	1,00

### 4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО «Энергосервис»	2018	4,92	X	X	5,04	5,7630/ 0,7733	1	-
	2019	X	3	75	5,04	5,6766/ 0,7617	1	-
	2020	X	3	75	5,04	5,5914/ 0,7502	1	-

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергосервис» со смежными сетевыми организациями:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергосервис» - АО «Самаранефтегаз»	535 402,97	163,30	0,90398
ООО «Энергосервис» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	535 402,97	163,30	0,98496
ООО «Энергосервис» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	535 402,97	163,30	1,14393
ООО «Энергосервис» - ООО «СамараСеть»	535 402,97	163,30	1,15963

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергосервис» - АО «Самаранефтегаз»	432 434,43	182,53	0,76995
ООО «Энергосервис» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	432 434,43	182,53	0,83708
ООО «Энергосервис» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	432 434,43	182,53	0,97148
ООО «Энергосервис» - ООО «СамараСеть»	432 434,43	182,53	0,97446

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергосервис» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОНР над величиной ОНР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 г.г., плановые значения показателей надежности и качества, и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А.(заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (в части установления долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год - особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

Большаков А.А. не принимал участия в голосовании о внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

**ВОПРОС № 2.51.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Электросетевая транспортная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (8482) 55-90-52
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.etc-energo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Электросетевая транспортная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электросетевая транспортная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электросетевая транспортная компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Электросетевая транспортная компания» составит 3,91 %.

## Анализ экономической обоснованности расходов

### Расчет коэффициента индексации

		2017 утв.	2018			2019	2020
			Предложения организации	По расчету экспертной группы			
<b>инфляция</b>	%	4,00%	-	3,70%	-	4,00%	4,00%
<b>индекс эффективности операционных расходов</b>	%	-	-	1,00%	-	1,00%	1,00%
<b>количество активов</b>	у.е.	116,90	212,29	212,29	-	212,29	212,29
<b>индекс изменения количества активов</b>	%	-	-	0,00%	-	0,00%	0,00%
<b>коэффициент эластичности затрат по росту активов</b>		-	-	0,75	-	0,75	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		-	-	-	-	1,030	1,030

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018			2019	2020
				Предложения организации	Экономически обоснованные расходы	Базовый уровень расходов		
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	0,00	12,88	0,00	0,0	0,00	0,00
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,0	12,88	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 194,52	716,71	716,71	903,67	930,42	957,96
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	389,12	1 044,79	341,85	431,02	443,78	456,92
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	243,81	899,47	243,81	307,41	316,51	325,88
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	47,27	47,28	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	47,27	47,28	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	98,04	98,04	98,04	123,61	127,27	131,04
1.4	Электроэнергия на хозяй. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	124,40	129,41	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	124,4	129,41	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	1 708,0	1 903,8	1 058,6	1 334,70	1 374,20	1 414,88

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	20120
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	935,63	1 040,66	1 014,43	1 014,43	1 014,43
2.3.1	в т.ч. электросетевого		457,63	526,27	526,27	526,27	526,27
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	217,88	217,88	274,72	282,85	291,22
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	23,49	32,35	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 177,00</b>	<b>1 290,89</b>	<b>1 289,14</b>	<b>1 297,28</b>	<b>1 305,65</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	20120
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	20120
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 384,90</b>	<b>3 194,68</b>	<b>2 623,84</b>	<b>2 671,48</b>	<b>2 720,53</b>

По расчету ООО «Электросетевая транспортная компания» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год должна составить 3194,68 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1903,79 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1290,89 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составят 12,88 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования, а также фактически понесенных затрат в текущем периоде, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Расходы на оплату труда.** Затраты на оплату труда работников, по расчету ООО «Электросетевая транспортная компания», должны составить 716,71 тыс. руб. исходя из численности ППП 6 чел. со среднемесячной оплатой труда 9954 руб. Экспертная группа считает возможным принять экономически-обоснованные затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией, исходя из численности ППП 6 чел. со среднемесячной оплатой труда 9954 руб.

- **Ремонт основных фондов.** ООО «Электросетевая транспортная компания» заявлены расходы по данной статье на уровне 899,47 тыс.руб. В связи с отсутствием экономического обоснования планируемых затрат, фактически понесенных затрат в текущем периоде, а также графика ремонтных работ на период 2018-2020 годы, экспертной группой принимаются расходы по данной статье на уровне 2017 года в размере 243,81 тыс.руб.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По расчетам ООО «Электросетевая транспортная компания» расходы по данной статье должны составить 47,28 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Другие прочие расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 98,04 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются расходы по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 129,41 тыс.руб. В связи с отсутствием экономического обоснования расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «Электросетевая транспортная компания» определен экспертной группой на уровне 1%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2018 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли

от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 1 058,6 тыс. руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 1979,01 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Электросетевая транспортная компания» в расчет тарифов на 2018 год принимается в размере 1334,70 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** Затраты на аренду имущества организацией заявлены на уровне 1040,56 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого оборудования – 526,27 тыс. руб. В результате анализа представленных документов экспертной группой принимаются в расчет расходы по данной статье в размере 1014,43 тыс. руб., в т.ч. на аренду электросетевого оборудования – 526,27 тыс. руб.

В качестве экономического обоснования расходов по данной статье ООО «Электросетевая транспортная компания» представлены договоры аренды.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 217,88 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,4%).

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 1289,14 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составят 2623,84 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 1334,70 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1289,14 тыс. руб.**

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018-2020 гг. составят:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 1334,70 тыс. руб.**

**2019 год – 1374,20 тыс. руб.**

**2020 год – 1414,88 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1 289,14 тыс. руб.**

**2019 год – 1 297,28 тыс. руб.**

**2020 год – 1 305,65 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 603,92 тыс. руб.

**Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электросетевая транспортная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Электросетевая транспортная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	2623,84
	2019	2671,48
	2020	2720,53

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

### 3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2018 год	2019 год	2020 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2018 год	2019 год	2020 год
			2,2960	2,2616	2,2277
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2018 год	2019 год	2020 год
			0,7733	0,7617	0,7502
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2018 год	2019 год	2020 год
			1,00	1,00	1,00

### 4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО «Электросетевая транспортная компания»	2018	1,33	X	X	3,91	2,2960/ 0,7733	1	-
	2019	X	1	75	3,91	2,2616/ 0,7617	1	-
	2020	X	1	75	3,91	2,2277/ 0,7502	1	-

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электросетевая транспортная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «ОРЭС-Тольятти»	976772,65	178,39	1,66629
ООО «Электросетевая транспортная компания» - ЗАО "Самарская сетевая компания"	976772,65	178,39	1,83258
ООО «Электросетевая транспортная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	976772,65	178,39	2,27140

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «ОРЭС-Тольятти»	1038854,80	191,68	1,77416
ООО «Электросетевая транспортная компания» - ЗАО "Самарская сетевая компания"	1038854,80	191,68	2,51899
ООО «Электросетевая транспортная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1038854,80	191,68	2,41786

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электросетевая транспортная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПП над величиной ОПП, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 г.г., плановые значения показателей надежности и качества, и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А.(заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (в части установления долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год - особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

Большаков А.А. не принимал участия в голосовании о внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

### ВОПРОС № 2.52.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-775-30-08
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.eh63.ru">http://www.eh63.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» на 2018-2020 годы составит 9,62%.

#### Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
инфляция	%	-	-	3,70	4,00	4,00
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	0,00	3,00	3,00
количество активов	у.е.	4 970,94	5 258,53	5 258,53	5 258,53	5 258,53
индекс изменения количества активов	%	-	-	5,79%	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	-	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		-	-	1,0820	1,0088	1,0088

Расчет подконтрольных расходов								
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018			2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат)	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов		
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	27 188,47	102 801,54	28 194,44	28 075,08	28 322,13	28 571,37
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	23 718,48	64 406,90	24 596,06	24 491,93	24 707,45	24 924,88
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 469,99	38 394,64	3 598,38	3 583,15	3 614,68	3 646,49
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	28 125,52	139 533,91	28 885,72	28 763,42	29 016,54	29 271,89
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 676,87	37 018,23	8 997,91	8 959,82	9 038,66	9 118,20
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 480,97	14 337,39	2 572,76	2 561,87	2 584,41	2 607,15
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 252,44	1 963,45	1 298,78	1 293,28	1 304,66	1 316,14

1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 228,53	1 786,92	1 273,98	1 268,59	1 279,75	1 291,01
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	4 112,70	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	2 167,70	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	4 306,62	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	48,94	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	675,55	1 652,60	700,54	697,58	703,72	709,91
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	4 282,69	14 099,07	4 441,15	4 422,34	4 461,26	4 500,52
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	139,07	2 195,95	144,22	143,61	144,87	146,15
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 098,59	4 684,28	1 139,24	1 134,42	1 144,40	1 154,47
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	84,00	6 840,15	87,11	86,74	87,50	88,27
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	3 735,75	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	2 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	84,00	764,40	87,11	86,74	87,50	88,27
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>64 074,86</b>	<b>286 193,83</b>	<b>66 165,18</b>	<b>65 885,06</b>	<b>66 464,83</b>	<b>67 049,73</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Геплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	44 711,11	86 143,85	50 397,63	50 841,13	51 288,54
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	30 984,34	42 149,06	37 397,62	37 726,71	38 058,71
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	32,76	265,79	34,43	34,73	35,04
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	2,32	2,32	2,34	2,36
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	32,76	263,47	32,11	32,39	32,68
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	8 550,16	42 418,31	8 744,08	8 821,03	8 898,65
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	21,00	1 710,04	21,78	21,97	22,16
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	239,76	8,19	8,26	8,33
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>53 315,03</b>	<b>130 777,75</b>	<b>59 206,11</b>	<b>59 727,12</b>	<b>60 252,72</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей							
№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	117 389,89	416 971,58	125 091,17	126 191,95	127 302,45

### **Базовый уровень подконтрольных расходов**

В связи с тем, что 2018 год является для ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» первым годом долгосрочного периода регулирования (2018-2020 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (приказ ФСТ России от 06.08. 2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

#### ***1. Метод экономически обоснованных расходов***

Экспертной группой проведен анализ представленных ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» обосновывающих материалов.

**Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По предложению организации затраты по статье должны составить 64 406,90 тыс. рублей.

– материалы для монтажа интернета. Согласно представленным обосновывающим материалам указанные расходы произведены организацией в 2016 году. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» свидетельствует об отсутствии необходимости в повторном проведении указанных работ в период регулирования. С учетом вышеизложенного руководствуясь положениями п. 7 Основ ценообразования экспертная группа не принимает данные расходы в расчет тарифов, т.к. они не являются экономически обоснованными на 2018 год;

- поставка оборудования терминала ГЛОНАСС.

В связи с тем, что установка системы ГЛОНАСС не является необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности, экспертная группа заявленные расходы в части приобретения терминалов ГЛОНАСС в расчет тарифов не принимает.

В результате проведенного анализа обосновывающих материалов и отчетности экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по статье «Вспомогательные материалы» в размере 24 596,06 тыс. рублей

**Работы и услуги производственного характера.** По указанной статье ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» заявлены расходы в размере 38 394,64 тыс. рублей, в том числе:

– расходы на текущий ремонт, выполняемый подрядным способом, по данным организации составят 28 634,59 тыс. рублей. Министерством произведен расчет нормативной численности персонала в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68. Так как указанные рекомендации предназначены для определения нормативной численности работников, осуществляющих выполнение всех видов ремонтно-эксплуатационных работ электроэнергетических устройств, оборудования и установок электрических сетей, то полученная в результате расчета численность персонала включает оптимальное количество работников, необходимых для выполнения работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту электросетевого оборудования. Кроме того, организацией договор не представлен. Учитывая вышеизложенное, а также что, затраты на покупку материалов для осуществления текущего ремонта уже учтены экспертной группой в расчете тарифов, заявленные организацией расходы на ремонт по статье «Работы и услуги производственного характера» признаны экономически необоснованными и исключены в полном объеме.

– монтажные и наладочные работы системы учета электроэнергии в размере 2 805,68 тыс. рублей. В соответствии с условиями договора подряда от 18.10.2017 № 25РСР/2017 ООО «Симбирская энергосервисная компания» обязуется выполнить монтаж автоматизированной системы учета электроэнергии на объекте ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ».

Экспертная группа считает необходимым отметить, что данные расходы являются капитальными вложениями, источником финансирования которых является амортизация и (или) прибыль организации.

– прочие работы и услуги производственного характера.

В связи с тем, что расходы на работы по монтажу системы дистанционного управления уличным освещением, монтажу СКС, видеонаблюдения, монтаж кондиционеров, проведение монтажно-наладочных работ по установке системы ГЛОНАСС не являются необходимыми для осуществления регулируемого вида деятельности – передача электрической энергии, экспертная группа заявленные расходы в расчет тарифов не принимает.

В результате анализа представленных обосновывающих материалов и отчетности экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов по данной статье в размере 3 598,38 тыс. рублей.

**Расходы на оплату труда.** По расчету ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» затраты по данной статье должны составить 139 533,91 тыс. рублей, исходя из численности ППП 202,5 человек и среднемесячной оплаты труда 57 421,36 рублей.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68, с использованием данных таблиц № П2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и № П2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленных ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 103 человека.

Расчет расходов на оплату труда произведен экспертной группой в соответствии с таблицей № П1.16 Методических указаний, с учетом прогнозного ИПЦ.

На основании произведенных расчетов расходы на оплату труда приняты экспертной группой в расчет тарифов в размере 28 885,72 тыс. рублей.

**Прочие расходы.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 37 018,23 тыс. рублей, в том числе:

**Услуги связи.** По данным организации затраты по статье должны составить 1 963,45 тыс. рублей. В результате анализа представленных организацией материалов и отчетности экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне, утвержденном в 2017 году с учетом индекса потребительских цен – 3,7% в размере 1 298,78 тыс. рублей.

**Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 1 786,92 тыс. рублей. В результате анализа представленных расчетов ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» и отчетности экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 1 273,98 тыс. рублей.

**Расходы на юридические услуги и информационные услуги.** По предложению организации затраты по данной статье должны составить 4 112,70 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа не принимает в расчет тарифов данные расходы, т.к. они не являются необходимыми для осуществления регулируемого вида деятельности – передача электрической энергии.

**Транспортные услуги.** По данным организации затраты по статье должны составить 2 167,70 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов и отчетности экспертная группа считает данные расходы экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

**Прочие услуги сторонних организаций.** По предложению организации затраты по данной статье должны составить 4 306,62 тыс. рублей. В виду отсутствия обосновывающих материалов экспертная группа не принимает в расчет тарифов расходы по данной статье.

**Расходы на командировки и представительские.** По расчету организации затраты по статье должны составить 48,94 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает данные расходы экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

**Расходы на подготовку кадров.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 1 652,60 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов и отчетности экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 700,54 тыс. рублей.

**Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.** По предложению организации затраты по данной статье должны составить 14 099,07 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов и отчетности экспертная группа считает возможным признать экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 4 441,15 тыс. рублей.

**Расходы на страхование.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 2 195,95 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 144,22 тыс. рублей

**Другие прочие расходы.** По предложению организации затраты по данной статье должны составить 4 684,28 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов и отчетности экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 1 139,24 тыс. рублей

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 6 840,15 тыс. рублей, в том числе:

**Расходы на обслуживание заемных средств.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 3 735,75 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает данные расходы экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

**Расходы по коллективным договорам.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 2 340 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает данные расходы экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

**Прочие расходы из прибыли.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 764,40 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и отчетности экспертная группа считает возможным принять в расчет расходы по данной статье в размере 87,11 тыс. рублей.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанный экспертной группой с использованием метода экономически обоснованных расходов, составил 66 165,18 тыс. рублей.

## **2. Метод сравнения аналогов**

Расчет базового уровня операционных, подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» произведен экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов выполнен экспертной группой на основании показателя рейтинга эффективности, который находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям № 421-э с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»

2) натуральных показателей организации, предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям № 421-э.

В результате расчета индекс эффективности ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» определен экспертной группой на уровне 3%.

Расчет величины эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (Эф.Орех) в целях определения базового уровня подконтрольных расходов (БазОРЕХ) ООО

«ЭНЕРГОХОЛДИНГ» на 2018 год выполнен экспертной группой в соответствии с п. 10 Методических указаний № 421-э.

<b>Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО, (<math>\kappa^n</math>)</b>	<b>0,42</b>
<b>Индекс эффективности ОПР, (<math>x^n</math>)</b>	<b>3,00</b>
Фактические экономически обоснованные операционные, подконтрольные расходы в 2017 году, (ОРЕХ <sub>2017</sub> )	64 074,87
Индекс потребительских цен, (ИПЦ <sub>2017</sub> )	0,0400
Индекс потребительских цен, (ИПЦ <sub>2018</sub> )	0,0370
<b>Индекс изменения количества активов, (ИКА<sub>2017</sub>)</b>	<b>0,0000</b>
<b>Индекс изменения количества активов, (ИКА<sub>2018</sub>)</b>	<b>0,0434</b>
Количество условных единиц, (УЕ <sub>2017</sub> )	4 970,94
Количество условных единиц, (УЕ <sub>2018</sub> )	5 258,53
<b>Коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов, (<math>K_{эл}</math>)</b>	<b>0,75</b>
<b>Определение эффективного уровня ОПР, (Эф.ОРЕХ<sub>2018</sub>):</b>	<b>65 231,39</b>
Если $\kappa^n \geq -x^n / 100$ , то Эф.ОРЕХ рассчитывается по формуле 11 Методических указаний	<b>65 231,39</b>

Учитывая вышеизложенное, расчет базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2018 год (БазОРЕХ) произведен экспертной группой согласно п. 9 Методических указаний № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня операционных, подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода экономически обоснованных расходов и 30% доли от эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (Эф.Орех), рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов.

$$\text{БазОРЕХ}_{2018} = 0,3 \times 65\,231,39 + 0,7 \times 66\,165,18$$

Таким образом, экспертной группы в расчет тарифов на 2018 год принимается базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» в размере 65 885,06 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» расходы по данной статье должны составить 86 143,85 тыс. рублей, в том числе аренда электросетевого оборудования в размере 42 149,06. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и в соответствии с п. 34 Основ ценообразования экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов затраты по статье в размере 50 397,63 тыс. рублей, в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 37 397,62 тыс. рублей.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 265,79 тыс. рублей. В результате анализа представленных расчетов и обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 34,43 тыс. рублей.

**Страховые взносы.** По данным ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» затраты по данной статье должны составить 42 418,31 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье составят 8 744,08 тыс. рублей или 30,4% от принятых затрат на оплату труда, с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

**Налог на прибыль.** По предложению организации затраты по данной статье должны составить 1 710,04 тыс. рублей. Экспертная группа считает возможным, принять в расчет тарифов расходы по налогу на прибыль в размере 21,78 тыс. рублей.

**Амортизация основных средств.** Согласно расчетам организации расходы по статье должны составить 239,76 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 8,19 тыс. рублей, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из максимального срока полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

В соответствии со служебной запиской управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения

энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2018 - 2020 годы». Однако, в целях установления единых (котловых) тарифов по региону в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России от 19.12.2017 №1749/17, экспертной группой прибыль на капитальные вложения в расчет тарифов на 2018 год не принимается.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 59 206,11 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год составят 125 091,17 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 65 885,06 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 59 206,11 тыс. руб.**

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018-2020 гг. составят:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 65 885,06 тыс. руб.**

**2019 год – 66 464,83 тыс. руб.**

**2020 год – 67 049,73 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 59 206,11 тыс. руб.**

**2019 год – 59 727,12 тыс. руб.**

**2020 год – 60 252,72 тыс. руб.**

В соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

Анализ форм № 46 - ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» за 9 месяцев 2017 года, проведенный экспертной группой показал следующее:

Поступление электроэнергии в сеть = 9 976,303 тыс. кВт\*ч

Отпуск (передача) электроэнергии из сети = 8 794,139 тыс. кВт\*ч

Потери на передачу электроэнергии = 617,527 тыс. кВт\*ч

Таким образом, доля отпуска (передача) электрической энергии сторонним потребителям составляет 94,34%.

В результате, по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка, принимаемая в расчет тарифов на 2018 год, с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям составит 118 011,00 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018 - 2020гг. составят:

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 62 155,95 тыс. руб.**

**2019 год – 62 702,92 тыс. руб.**

**2020 год – 63 254,72 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 55 855,05 тыс. руб.**

**2019 год – 56 346,57 тыс. руб.**

**2020 год – 56 842,42 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 18 737,15 тыс. рублей.

### Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2018 год	2019 год	2020 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saidi</sub> ), час			2,2960	2,2616	2,2277
			2018 год	2019 год	2020 год
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> ), шт.			0,5559	0,5476	0,5394
			2018 год	2019 год	2020 год
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1
			2018 год	2019 год	2020 год

### Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» на 2018 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2018-2020 гг. ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»:

ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	118 011,00
	2019	119 049,49
	2020	120 097,13

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»:

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности и подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) 2,2960/ 0,5559	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
							-	-
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	2018	62,155	X	75	9,62	2,2960/ 0,5559	1	-
	2019	X	3	75	9,62	2,2616/ 0,5476	1	-
	2020	X	3	75	9,62	2,2277/ 0,5394	1	-

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» -ООО «СК-Энерго»	78 903,43	12,87	0,14835
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» -ЗАО «Энергетика и связь строительства»	9 909,17	4,23	0,02405
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» -АО «Самарская сетевая компания»	642 448,87	227,63	1,16620
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	642 448,87	227,63	1,51275
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» – ПАО «МРСК Волги»	642 448,87	227,63	0,86428
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» – ООО «ТЭС»	642 448,87	227,63	1,51297

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» -ООО «СК-Энерго»	66 366,48	5,01	0,11896
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» –АО «Самарская сетевая компания»	384 256,31	223,71	0,78297
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	384 256,31	223,71	0,99213
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» –ПАО «МРСК Волги»	384 256,31	223,71	0,93437
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» –ООО «ТЭС»	384 256,31	223,71	0,99217

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

8. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у представителя организации не возникало.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 г.г., плановые значения показателей надежности и качества, и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А.(заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (в части установления долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год - особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

Большаков А.А. не принимал участия в голосовании о внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

### **ВОПРОС № 2.53.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СК-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше;	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 932-05-10
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://sk-energo.ulcraft.com/">http://sk-energo.ulcraft.com/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СК-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СК-Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СК-Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом уровень технологического расхода (потерь) ООО «СК-Энерго» составит 3,25 %.

#### **VII. Анализ экономической обоснованности расходов**

##### **Расчет коэффициента индексации**

	2017	2018	2019	2020	2021	2022

		утв.	Предложен ия организа ции	По расчету экспертной группы					
инфляция	%	4,00%	-	3,70%	-	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	-	3,00%	-	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	789,37	789,37	789,37	-	789,37	789,37	789,37	789,37
индекс изменения количества активов	%	-	-	0,00%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	-	0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итога коэффициент индексации		-	-	-	-	0,978	0,978	0,978	0,978

Расчет подконтрольных расходов										
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018			2019	20120	2021	2022
				Предложен ия организа ции	Экономиче ски- обоснован ные расходы	Базовый уровень расходов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 585,1	8 945,34	1 717,20	1 932,2	1 949,22	1 966,38	1 983,68	2 001,14
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 677,71	3 375,44	948,84	1 067,65	1 077,04	1 086,52	1 096,08	1 105,73
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 907,40	5 569,90	768,36	864,57	872,18	879,85	887,60	895,41
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 719,34	5 116,49	3 856,96	4 339,91	4 378,10	4 416,62	4 455,49	4 494,70
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	343,8	944,08	379,24	426,72	430,48	434,27	438,09	441,94
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	52,35	385,41	87,8	98,76	99,63	100,50	101,39	102,28
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	6,00	10,00	10,00	11,25	11,35	11,45	11,55	11,65
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	104,05	24,00	27,01	27,24	27,48	27,72	27,97
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	46,35	221,36	53,77	60,50	61,03	61,57	62,11	62,66
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	50,00	50,00	50,00	56,26	56,76	57,26	57,76	58,27
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	50,00	50,00	50,00	56,26	56,76	57,26	57,76	58,27
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	57,97	177,20	57,97	65,23	65,80	66,38	66,97	67,56
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	133,50	281,47	133,50	150,22	151,54	152,87	154,22	155,57
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 108,5	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 108,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 648,3</b>	<b>16 114,37</b>	<b>5 953,4</b>	<b>6 698,85</b>	<b>6 757,80</b>	<b>6 817,27</b>	<b>6 877,26</b>	<b>6 937,78</b>

Расчет неподконтрольных расходов										
----------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020	2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 680,20	5 510,72	5 510,72	5 510,72	5 510,72	5 510,72	5 510,72
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		4 487,53	5 450,72	5 258,05	5 258,05	5 258,05	5 258,05	5 258,05
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 201,35	1 652,63	1 401,79	1 414,13	1 426,57	1 439,12	1 451,79
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	341,24	277,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 272,78</b>	<b>7 440,47</b>	<b>6 912,51</b>	<b>6 924,85</b>	<b>6 937,29</b>	<b>6 949,85</b>	<b>6 962,51</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020	2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020	2021	2022
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>14 921,06</b>	<b>23 554,84</b>	<b>13 611,36</b>	<b>13 682,64</b>	<b>13 754,56</b>	<b>13 827,10</b>	<b>13 900,29</b>

По расчету ООО «СК-Энерго» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год должна составить 23554,84 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 16 114,37 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 7440,47 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составят 3375,44 тыс. руб. Заявка сформирована на уровне 2017 года. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне ожидаемого - 948,84 тыс.руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным предприятия расходы по данной статье составят 5569,90 тыс. руб. Заявка сформирована на уровне 2017 года. В связи с

отсутствием графика ремонтных работ на 2018-2022 годы с указанием мероприятий и стоимости работ, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне ожидаемого – 768,36 тыс.руб.

- **Расходы на оплату труда.** Затраты на оплату труда работников, по расчету ООО «СК-Энерго», должны составить 5116,49 тыс. руб. исходя из численности ППП 16 чел. со среднемесячной оплатой труда 26648 руб. Экспертная группа считает возможным принять экономически-обоснованные затраты по данной статье в сумме 3856,96 тыс. руб., исходя из численности ППП 16 чел. со среднемесячной оплатой труда 20088 руб.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По расчетам ООО «СК-Энерго» расходы по данной статье должны составить 385,41 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 87,8 тыс. руб. в т.ч.:

- **Услуги связи.** По данным организации расходы по данной статье составят 10,00 тыс. руб. В результате анализа обосновывающих материалов, а также фактически понесенных расходов в текущем периоде затраты по данной статье экспертной группой принимаются на уровне, заявленном организацией. В качестве обоснования ООО «СК-Энерго» прикладывает договоры, копии платежных поручений.

- **Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.** По данным организации расходы по данной статье составят 104,05 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, а также фактически понесенных расходов в текущем периоде экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье на уровне ожидаемого – 24,00 тыс.руб.

- **Расходы на аудиторские и консультационные услуги.** По данным организации расходы по данной статье составят 50,00 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Прочие услуги сторонних организаций.** По данным организации расходы по данной статье составят 221,36 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 53,77 тыс. руб.

- **Расходы на командировки и представительские.** По расчетам ООО «СК-Энерго» расходы по данной статье должны составить 50,00 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются затраты по данной статье на уровне заявленном организацией.

- **Расходы на подготовку кадров.** По расчетам ООО «СК-Энерго» расходы по данной статье должны составить 50,00 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются затраты по данной статье на уровне заявленном организацией.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.** По расчетам ООО «СК-Энерго» расходы по данной статье должны составить 177,20 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 57,97 тыс. руб.

- **Другие прочие расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 281,47 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 133,50 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 1108,46 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «СК-Энерго» определен экспертной группой на уровне 3%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2018 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 5953,40 тыс. руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 8438,23 тыс. руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «СК-Энерго» в расчет тарифов на 2018 год принимается в размере 6698,85 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5510,72 тыс. руб. В результате анализа представленных документов экспертной группой принимаются в расчет расходы на уровне, заявленном организацией.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1401,79 тыс. руб. или 32,3 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 2,3%).

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 6912,51 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2018 год составят 13611,36 тыс. руб., в т.ч.:

#### **подконтрольные расходы:**

**2018 год – 6698,85 тыс. руб.**

#### **неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 6912,51 тыс. руб.**

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018-2022 гг. составят:

#### **подконтрольные расходы:**

**2018 год – 6698,85 тыс. руб.**

**2019 год – 6 757,80 тыс. руб.**

**2020 год – 6 817,27 тыс. руб.**

**2021 год – 6 877,26 тыс. руб.**

**2022 год – 6 937,78 тыс. руб.**

#### **неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 6 912,51 тыс. руб.**

**2019 год – 6 924,85 тыс. руб.**

**2020 год – 6 937,29 тыс. руб.**

2019 год – 6 949,85 тыс. руб.

2020 год – 6 962,51 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1654,51 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СК-Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СК-Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2018	13 611,36
	2019	13 682,64
	2020	13 754,56
	2021	13 827,10
	2022	13 900,29

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

### 3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
			2,2960	2,2616	2,2277	2,1942	2,1613
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
			0,7733	0,7617	0,7502	0,7390	0,7279
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

### 4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
							млн. руб.	%
ООО «СК-Энерго»	2018	6,70	X	X	3,25	2,2960/ 0,7733	1	-
	2019	X	3	75	3,25	2,2616/ 0,7617	1	-
	2020	X	3	75	3,25	2,2277/ 0,7502	1	-
	2021	X	3	75	3,25	2,1942/ 0,7390	1	-
	2022	X	3	75	3,25	2,1613/ 0,7279	1	-

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СК-Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 г.г., плановые значения показателей надежности и качества.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А.(заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (в части установления долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год - особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

Большаков А.А. не принимал участия в голосовании о внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

#### **ВОПРОС № 2.54.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Юг сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-200-71-83
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	ugsety63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Юг сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Юг сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Юг сети» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Баланс электрической энергии и мощности на 2018 год**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь



№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018			2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	Базовый уровень ОНР	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
	заемных средств							
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 340,31</b>	<b>7 484,00</b>	<b>2 780,78</b>	<b>2 933,31</b>	<b>2 959,13</b>	<b>2 985,17</b>

### Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9 772,88	24 937,00	15 452,80	15 452,80	15 452,80
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	9 772,88	24 937,00	15 452,80	15 452,80	15 452,80
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	727,65	1 338,50	1 105,40	1 105,40	1 105,40
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	727,65	1 338,50	1 105,40	1 105,40	1 105,40
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	178,96	1 706,78	725,02	731,40	737,84
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	37,50	37,50	37,50	37,50
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 671,99	5 086,90	3 671,99	3 671,99	3 671,99
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	340,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>14 351,48</b>	<b>33 106,68</b>	<b>20 992,71</b>	<b>20 999,09</b>	<b>21 005,53</b>

### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
<b>3</b>	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4</b>	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>5</b>	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>6</b>	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
<b>6</b>	<b>Итого НВВ на</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>16 691,79</b>	<b>40 590,68</b>	<b>23 926,02</b>	<b>23 958,22</b>	<b>23 990,69</b>

№п/п	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018		2019	2020
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
	<b>содержание сетей</b>						

### **Базовый уровень подконтрольных расходов**

В связи с тем, что 2018 год является для ООО «Юг сети» первым годом долгосрочного периода регулирования (2018 – 2020 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

#### **3. Метод экономически обоснованных расходов**

Расчет базового уровня подконтрольных расходов с использованием метода экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренного Правительством Российской Федерации.

По расчету ООО «Юг сети» базовый уровень подконтрольных расходов в 2018 году должен составить 7 484,00 тыс.руб.;

Анализ затрат:

#### ***Подконтрольные расходы.***

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 760,00 тыс.руб. Экспертная группа в результате анализа представленных организацией материалов считает возможным принять в расчет тарифов затраты по данной статье в сумме 460,50 тыс.руб.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 649,7 тыс.руб., в том числе по:

- сертифицикации качества электрической энергии – 341,30 тыс.руб.;
- услугам по стандартизации и метрологии (периодическая проверка трансформаторов тока и трансформаторов напряжения) на сумму – 308,40 тыс.руб.

В соответствии с требованиями действующего законодательства не определена обязанность сетевых организаций по подтверждению качества передаваемой электрической энергии, и конкретная норма действующего законодательства, в соответствии с которой сетевая организация обязана получить сертификат качества электрической энергии, не приведена. Так же вопросы проведения сертификации не урегулированы, ни действующими в данный момент стандартами (ГОСТ 32144-2013), ни ранее действовавшими стандартами.

Кроме того, учет в составе необходимой валовой выручки, необходимой для оказания услуг по передаче электрической энергии, расходов на выполнение периодической проверки трансформаторов тока и трансформаторов напряжения не предусмотрен требованиями законодательства в сфере регулирования тарифов.

На основании вышеизложенного, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов не принимаются.

- ***Затраты на оплату труда.*** Согласно данным ООО «Юг сети» затраты по данной статье должны составить 5 651,60 тыс. рублей, исходя из численности ППП 14,75 человек и среднемесячной оплаты труда 31 930,00 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности ППП организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68, с использованием данных таблиц № П2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и № П2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных

пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», с учетом правоустанавливающих документов, представленных ООО «Юг сети» к тарифному регулированию. В результате нормативная численность ППП составляет 10 человек.

Расчет расходов на оплату труда произведен экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями, с учетом представленной ООО «Юг сети» таблицей № П1.16. В результате проведенного расчета среднемесячная оплата труда составила 18 965,86 рублей.

На основании вышеизложенного, расходы на оплату труда, принятые в расчет тарифов на 2018 год составили 2 275,90 тыс. рублей.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** Расходы по данной статье, согласно данных ООО «Юг сети» должны составить 22,20 тыс.руб. В связи отсутствием материалов, обосновывающих расходы по данной статье экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов затраты на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2017 год:

- расходы на услуги связи – 9,61 тыс. руб.;

- расходы на юридические и информационные услуги – 2,28 тыс.руб.

В результате экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 11,89 тыс.руб.;

- **Расходы на подготовку кадров.** По данным организации расходы по статье должны составить 11,62 тыс.руб. Экспертная группа в результате анализа представленных организацией материалов считает возможным принять расходы по данной статье на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2017 год в размере 9,30 тыс.руб.;

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда.** По данным организации расходы по статье должны составить 17,40 тыс.руб. В результате анализа представленных организацией материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией в размере 17,40 тыс.руб.;

- **Другие прочие расходы.** Так как материалы, обосновывающие расходы по данной статье организацией в адрес министерства не представлены. Экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2017 год в размере 5,79 тыс.руб.;

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По предложению организации расходы по данной статье составляют 150,00 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертная группа расходы по данной статье в расчет тарифов не принимает.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 2 780,78 тыс. руб.

#### 4. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой на основании показателя рейтинга эффективности, который находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ООО «Юг сети»;

2) натуральных показателей ООО «Юг сети», предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

С учетом вышеизложенного индекс эффективности ООО «Юг сети» определен экспертной группой на уровне 3%.

В целях дальнейшего определения базового уровня ОПР (БазОРЕХ) на 2018 год ООО «Юг сети» экспертной группой выполнен расчет величины эффективного уровня ОПР (Эф.Орех) в соответствии с п. 10 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, которая составила 3 289,21 тыс.руб.

Фактические экономически обоснованные операционные, подконтрольные расходы в 2017 году, (ОРЕХ <sub>2017</sub> )	2 340,31
Индекс потребительских цен, (ИПЦ <sub>2018</sub> )	1,0370
<b>Индекс изменения количества активов, (ИКА<sub>2017</sub>)</b>	<b>0,0000</b>

<b>Индекс изменения количества активов, (ИКА<sub>2018</sub>)</b>	<b>0,4404</b>
Количество условных единиц, (УЕ <sub>2017</sub> )	434,95
Количество условных единиц, (УЕ <sub>2018</sub> )	690,37
<b>Коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов, (К<sub>эл</sub>)</b>	<b>0,75</b>
Определение эффективного уровня ОПР, (Эф.ОРЕХ <sub>2017</sub> ):	3 289,21
Если $k^n \geq -x^n / 100$ , то Эф.ОРЕХ рассчитывается по формуле 11 Методических указаний	3 289,21

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2018 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов - 1 946,55 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 986,76 тыс.руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов в расчет тарифов на 2018 год принимается в размере 2933,31 тыс.руб.:

$$\text{БазОРЕХ}_{2018} = 0,3 \times 3\,289,21 + 0,7 \times 2\,780,78$$

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить в 2018 году 24 937,00 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов по расчету экспертной группы расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов в размере 15 452,80 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 338,50 тыс. руб (налог на имущество). В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье затрат в размере 1 105,40 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 725,02 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По предложению организации расходы по данной статье должны составить 37,50 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять расходы по статье на заявленном организацией уровне.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 086,90 тыс. рублей.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 3 671,99 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2018 год составят 20 992,71 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018 – 2020 гг. составят:

#### **подконтрольные расходы:**

<i>2018 год</i>	<i>2933,31</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>2019 год</i>	<i>2 959,13</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>2020 год</i>	<i>2 985,17</i>	<i>тыс. руб.</i>

***неподконтрольные расходы:***

<i>2018 год</i>	<i>20 992,71</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>2019 год</i>	<i>20 999,09</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>2020 год</i>	<i>21 005,53</i>	<i>тыс. руб.</i>

Так как ООО «Юг сети» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В связи с тем, что индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены приказом Министерства от 16.11.2017 № 359 и отчетные данные о фактическом потреблении электроэнергии ООО «Юг сети» для собственных нужд отсутствуют, экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2018-2020 гг, с учетом принятых в расчет тарифов на 2017 год объемов собственного потребления электрической энергии:

***подконтрольные расходы:***

<i>2018 год</i>	<i>2 685,53</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>2019 год</i>	<i>2 709,17</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>2020 год</i>	<i>2 733,01</i>	<i>тыс. руб.</i>

***неподконтрольные расходы:***

<i>2018 год</i>	<i>19 219,45</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>2019 год</i>	<i>19 225,30</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>2020 год</i>	<i>19 231,19</i>	<i>тыс. руб.</i>

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6 955,79 тыс. руб.

### **Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Юг сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Юг сети»	2018	21 904,98
	2019	21 934,47
	2020	21 964,20

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Юг сети» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2018 год	2019 год	2020 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2018 год	2019 год	2020 год
			2,2960	2,2616	2,2277
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2018 год	2019 год	2020 год
			0,5559	0,5476	0,5394
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2018 год	2019 год	2020 год
			1,00	1,00	1,00

#### 4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)					
							млн. руб.	%	%	%	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО «Юг сети»	2018	2,69	-	75	12,95	2,2960/0,5559	1,0	-				
	2019	X	3	75	12,95	2,2616/0,5476	1,0	-				
	2020	X	3	75	12,95	2,2277/0,5394	1,0	-				

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Юг сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2018 до 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Юг сети» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	25 438,84	18,92	0,07850

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Юг сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у представителя организации не возникало.

Шепеленко С.В. выразила позицию ФАС России (письма от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и от 20.11.2017 № ИА/80721/17) по вопросам формирования необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций:

- недопустимость учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии расходов по статье «дивиденды»;

- отсутствие возможности превышения фактической величины ОПР над величиной ОПР, определенной органом регулирования на соответствующий год. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключения из тарифов.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 г.г., плановые значения показателей надежности и качества, и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Крайнев С.А.(заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (в части установления долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год - особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

Большаков А.А. не принимал участия в голосовании о внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

### 3. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 г.

(Смурыгина Т.О.)

#### **ВОПРОС № 3.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям на территории Самарской области, выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

НВВ сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год составила 19 077 372,70 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2018 год составила 8 311 189,12 тыс. рублей. Распределение указанной величины перекрестного субсидирования по уровням напряжения осуществлено в соответствии с требованиями пункта 81(5) Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год согласно Приложению.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год. Согласно Приложению.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

4. Утверждение стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2018 год.

(Смурыгина Т.О.)

**ВОПРОС № 4.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

В соответствии с федеральным законом от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации**, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Министерство произвело расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2018 в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям». По результатам расчетов рост отдельных ставок на 2018 год составит до 200% к уровню 2017 года.

На заседании межведомственной комиссии по вопросам ценовой и тарифной политики Самарской области под председательством вице-губернатора – председателя Правительства Самарской области А.П. Нефедовом принято решение от 21.12.2017 №7пр установить единые стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год для всех территориальных сетевых организаций Самарской области на уровне, не превышающем размер ставок, установленных приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 29.12.2016 № 834 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2017 год".

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2018, выполненный экспертной группой в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» экспертная группа департамента тарифного регулирования министерства предлагает установить следующие ставки на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2018 год:

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С <sub>1</sub> , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб. за одно присоединение	12973,54	12973,54
1.1.	С <sub>1.1</sub> , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб. за одно присоединение	5828,84	5828,84
1.2.	С <sub>1.2</sub> , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение	7144,7	7144,7
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	С <sub>2</sub> , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				

	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
	2.j.k.1	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
	2.j.k.1.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квардратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.		2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1432832,40
2.2.		2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1487844,0
2.3.		2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1542900,0
2.4.		2.3.1.3.5	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1411743,51
2.5.		2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	1688970,45
С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
	3.j.k.1.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квардратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.		3.1.2.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2543731,50
3.2.		3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	3812794,50
3.3.		3.1.2.2.6 (двухцепная)	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	6589865,48
3.4.		Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7838942,1
С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:					
	4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			

4.1.	4.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	309721,36
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	29331,4
С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
5.	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)		
	5.j.k.1	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)		
5.1.	5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	19570,43
5.2.	5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,88
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7172,01
5.3.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4211,03
5.5.	5.1.2.3 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.6.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.7.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.8.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
С6, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
6.	6.j	распределительные трансформаторные подстанции (РТП)		
	6.j.k	однотрансформаторные (k = 1),		

		двухтрансформаторные и более ( $k = 2$ )			
	6.j.k.1	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно ( $l = 1$ ), от 25 до 100 кВА включительно ( $l = 2$ ), от 100 до 250 кВА включительно ( $l = 3$ ), от 250 до 500 кВА ( $l = 4$ ), от 500 до 900 кВА включительно ( $l = 5$ ), свыше 1000 кВА ( $l = 6$ )			
6.1.	6.1.2.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9069,22
6.2.	6.1.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6704,94
6.3.	6.1.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6969,19

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	$C_1$ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб. за одно присоединение, без НДС	12973,54	12973,54
1.1.	$C_{1.1}$ , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб. за одно присоединение, без НДС	5828,84	5828,84
1.2.	$C_{1.2}$ , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение, без НДС	7144,7	7144,7
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	$C_2$ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				

	2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			
	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
	2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.		2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1432832,40
2.2.		2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1487844,0
2.3.		2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1542900,0
2.4.		2.3.1.3.5	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1411743,51
2.5.		2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	1688970,45
	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в гуннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
3.	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм			

		(m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2543731,50	
3.2.	3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	3812794,50	
3.3.	3.1.2.2.6 (двухцепная)	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	6589865,48	
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7838942,1	
С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:					
4.	4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	309721,36	
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	29331,4	
С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:					
5.	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	16424,42	

5.2.	5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	11543,45
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5814,24
5.3.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4211,03
5.5.	5.1.2.3 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.6.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.7.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.8.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
Сб, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
	6.j	распределительные трансформаторные подстанции (РТП)		
	6.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)		
6.	6.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)		
6.1.	6.1.2.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9069,22
6.2.	6.1.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6704,94
6.3.	6.1.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6969,19

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,**  
**применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**  
**максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства**  
**расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к**  
**электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С <sub>1</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб./кВт, без НДС	589,19	589,19
1.1.	С <sub>1.1</sub> , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб./кВт, без НДС	260,68	260,68
1.2.	С <sub>1.2</sub> , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб./кВт, без НДС	328,51	328,51
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
С <sub>2</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
2.	2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			
	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
	2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм			

		включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.		2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	15169,04
2.2.		2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	33305,95
2.3.		2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	10796,93
2.4.		2.3.1.3.5	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6946,84
2.5.		2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	3583,99
	С3, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
3.	3.j.k.1.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.		3.1.2.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6074,71
3.2.		3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	32826,67
3.3.		3.1.2.2.6 (двухцепная)	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	5729,76
3.4.		Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7838942,1
	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
	4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k =			

		2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	2064,81
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	1235,01
С5, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:					
	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	5.j.k.1	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	19570,43
5.2.	5.1.1.2		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,88
5.3.	5.1.1.3		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7172,01
5.3.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.4.	5.1.1.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4211,03
5.5.	5.1.2.3 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.6.	5.1.2.4 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.7.	5.1.2.5 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.8.	5.1.2.6 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
С6, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.	6.j	распределительные трансформаторные подстанции (РТП)			

	б.ж.к	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	б.ж.к.1	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
6.1.	6.1.2.4		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9069,22
6.2.	6.1.2.5		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6704,94
6.3.	6.1.2.6		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6969,19

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,**  
**применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**  
**максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства**  
**расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым**  
**организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**  
**Самарской области**

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С <sub>1</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб./кВт, без НДС	589,19	589,19
1.1.	С <sub>1.1</sub> , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб./кВт, без НДС	260,68	260,68
1.2.	С <sub>1.2</sub> , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб./кВт, без НДС	328,51	328,51
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	С <sub>2</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				

	2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			
	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
	2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.		2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	15169,04
2.2.		2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	33305,95
2.3.		2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	10796,93
2.4.		2.3.1.3.5	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6946,84
2.5.		2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	3583,99
	СЗ, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
3.	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.		3.1.2.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН	руб./кВт, без НДС	6074,71

		(0,4 кВ и ниже)		
3.2.	3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	32826,67
3.3.	3.1.2.2.6 (двухцепная)	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	5729,76
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7838942,1
С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
4.	4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)		
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)		
4.1.	4.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	2064,81
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	1235,01
С5, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
5.	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)		
	5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)		
5.1.	5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	16424,42
5.2.	5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	11543,45
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5814,24
5.3.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН	руб./кВт; без НДС	5149,22

		(0,4 кВ и ниже)		
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4211,03
5.5.	5.1.2.3 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.6.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.7.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.8.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
Сб, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
6.	6.j	распределительные трансформаторные подстанции (РТП)		
	6.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)		
	6.j.k.1	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)		
6.1.	6.1.2.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9069,22
6.2.	6.1.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6704,94
6.3.	6.1.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6969,19

### ФОРМУЛЫ

#### для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$P_{ТП}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1;

2. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности  $C_2^{<150}$ ,  $C_3^{<150}$ ,  $C_4^{<150}$ ,  $C_5^{<150}$ ,  $C_6^{<150}$  при расчёте платы за технологическое присоединение применяются со следующими значениями:

$$C_2^{<150} = 0;$$

$$C_3^{<150} = 0;$$

$$C_4^{<150} = 0;$$

$$C_5^{<150} = 0;$$

$$C_6^{<150} = 0;$$

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} \times L_i), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$P_{ТП}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$L_i$  – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$P_{ТП}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{4i}$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + (C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ТП}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{5i}; C_{6i}$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$N_i$  – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; \times N_i) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; \times N_i) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \text{ИПЦ}_{t+f}))), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{ТП}$  – плата за технологическое присоединение;

$t$  – год утверждения платы;

$f$  – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N_i$  – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

$L_i$  – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 или приложению № 3 в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством развития конкуренции и экономики Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

7. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объема максимальной мощности по формуле:

$$П_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i) - (C_{21} \times N_i) + (C_{31} \times N_i) + (C_4 \times q_i) + (C_5 \times N_i) + (C_{61} \times N_i), \quad (6)$$

где:

$П_{\text{ТП}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6$  – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 3 или приложению № 4 в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N_i$  – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
Крайнев С.А. (заочно), Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А.,  
Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

На этом заседании коллегии было объявлено закрытым.

Руководитель департамента  
регулирования тарифов



А.А. Гаршина

Заместителю председателя коллегии,  
руководителю департамента  
регулирования тарифов  
А.А. Гаршиной

## ПОРУЧЕНИЕ

На 27.12.2017 г. назначено заседание коллегии, в связи с невозможностью присутствовать на заседании коллегии прошу учесть мое мнение при принятии решения по следующему вопросу:

1. Установление бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2018 год:

**1.1. АО «Самарагорэнергосбыт»**

**1.2. ПАО «Самараэнерго»**

**1.3. ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»**

**1.4. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» – голосую «ЗА»;**

2. Установление долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 г. и корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2018 г. в рамках долгосрочного периода регулирования

**2.1. ОАО "Авиакор-авиационный завод":**

**2.1.1.** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.1.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.2. ОАО "АВТОВАЗ":**

**2.2.1.** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.2.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.3. ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" (ООО "АВК"):**

**2.3.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.3.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.4. АО "Арконик СМЗ":**

**2.4.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.4.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.5. ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал:**

**2.5.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.5.3** - установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя на 2018 г.

**2.6. ООО "Долипа-Центр-С":**

**2.6.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.7. ООО "ЖЭУ 110"А":**

**2.7.1**- корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.7.2**- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.8. ПАО "Завод имени А.М.Тарасова":**

**2.8.1**- корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.9. ООО "Завод приборных подшплицов":**

2.9.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.9.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.10. ООО "Засамарская сетевая компания":**

2.10.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.10.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.11. ПАО "КУЗНЕЦОВ":**

2.11.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.12. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО "РЖД"**

**Трансэнерго:**

2.12.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.12.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.13. АО "Международный аэропорт "Курумоч":**

2.13.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.13.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.14. АО "ОРЭС-Тольятти":**

2.14.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.14.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.15. ООО "Поволжская сетевая компания":**

2.15.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.15.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.16. АО "Похвистневоэнерго":**

2.16.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.16.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.17. филиал "Приволжский" АО "Оборонэнерго":**

2.17.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.17.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.18. ООО "Региональные электрические сети":**

2.18.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.18.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.19. ПАО "САЛЮТ":**

2.19.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.19.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.20. АО "Самарская Кабельная Компания":**

2.20.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.20.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.21. АО "Самарская сетевая компания":**

2.21.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.21.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.22. ФКП "Самарский завод "Коммунар":**

2.22.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.23. ОАО Самарский завод "ЭКРАН":**

2.23.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.23.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.24. МП г.о. Самара "Самарский метрополитен им. А.А.Росовского:**

2.24.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.24.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.25. ООО "СамараСеть":**

2.25.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.25.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.26. ОАО "Самарский подшипниковый завод":**

2.26.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.27. АО "Самаранефтегаз":**

2.27.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.27.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.28. ООО "Самэнерго":**

2.28.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.28.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год;

**2.29. ООО "Сетевая компания":**

2.29.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.29.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.30. ООО "Сетевик":**

2.30.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.30.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.31. ООО "Ставропольская электросеть":**

2.31.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.31.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.32. ООО "СТРОММАШИНА":**

2.32.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.32.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.33. ООО "СИБУР Тольятти":**

2.33.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области ;

2.33.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.34. ООО «Технологии универсальных решений»**

2.34.1 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.35. ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис":**

2.35.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.35.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.36. ООО "ТЭС":**

2.36.1- корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.36.2- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.37. ООО "УЭС":**

2.37.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.37.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.38. филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети":**

2.38.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.38.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.39. АО "РКЦ "ПРОГРЕСС":**

2.39.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.39.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.40. АО "Электросеть-Волга":**

2.40.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.40.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.41. ООО "Электрошит" - "Энергосеть":**

2.41.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.41.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.42. ООО "Эл-Транзит Плюс":**

2.42.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.42.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.43. ЗАО "Энергетика и связь строительства":**

2.43.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.43.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.44. ООО "Эперго":**

2.44.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.44.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.45. ООО "Энергобытослуживание":**

2.45.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.45.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.46. ООО "Энергетик":**

2.46.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.46.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.47. ООО "ЭНЕРГОЗАВОД":**

2.47.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.47.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.48. ЗАО "Энергоспецстрой":**

2.48.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.48.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.49. ООО "Энерго-Центр":**

2.49.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.49.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.50. ООО «Эпергосервис»:**

2.50.1. - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.50.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.51. ООО «Электросетевая транспортная компания»:**

**2.51.1** - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.51.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.52. ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"**

**2.52.1** - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.52.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.53. ООО "СК-Энерго"**

**2.53.1** - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.54. ООО "Юг ссти"**

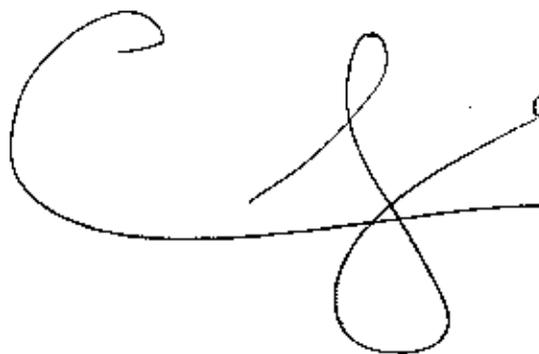
**2.54.1** - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.54.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год. » – голосую «ЗА»;

3. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 г.» – голосую «ЗА»;

4. Утверждение стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2018 год. – голосую «ЗА».

Председатель коллегии  
заместитель председателя  
Правительства Самарской области -  
министр энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства  
Самарской области



С. А. Крайнев

Заместителю председателя коллегии,  
руководителю департамента  
регулирования тарифов  
А.А. Гаршиной

## СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

На 27.12.2017 г. назначено заседание коллегии, в связи с невозможностью присутствовать на заседании коллегии прошу учесть мое мнение при принятии решения по следующему вопросу:

1. Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2018 год:

**1.1. АО «Самаргорэнергосбыт»**

**1.2. ПАО «Самараэнерго»**

**1.3. ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»**

**1.4. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» – голосую «ЗА»;**

2. Установление долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 г. и корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2018 г. в рамках долгосрочного периода регулирования

**2.1. ОАО "Авиакор-авиационный завод":**

**2.1.1.** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.1.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.2. ОАО "АВТОВАЗ":**

**2.2.1.** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.2.2.** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.3. ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" (ООО "АВК"):**

**2.3.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.3.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.4. АО "Арконик СМЗ":**

**2.4.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.4.2** - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.5. ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал:**

**2.5.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

**2.5.3** - установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя на 2018 г.

**2.6. ООО "Долна-Центр-С":**

**2.6.1** - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.7. ООО "ЖЭУ 110"А":**

**2.7.1**- корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.7.2**- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

- 2.8. ПАО "Завод имени А.М.Тарасова":**  
2.8.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.9. ООО "Завод приборных подшипников":**  
2.9.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.9.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.10. ООО "Засамарская сетевая компания":**  
2.10.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.10.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.11. ПАО "КУЗНЕЦОВ":**  
2.11.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.12. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго:**  
2.12.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.12.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.13. АО "Международный аэропорт "Журумоч":**  
2.13.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;
- 2.13.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.14. АО "ОРЭС-Тольятти»:**  
2.14.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.14.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.15. ООО "Поволжская сетевая компания":**  
2.15.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;
- 2.15.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.16. АО "Похвистинезоэнерго":**  
2.16.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;
- 2.16.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.17. филиал "Приволжский" АО "Оборонэнерго":**  
2.17.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;
- 2.17.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.18. ООО "Региональные электрические сети":**  
2.18.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.18.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.19. ПАО "САЛЮТ":**  
2.19.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;
- 2.19.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.20. АО "Самарская Кабельная Компания":**  
2.20.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.20.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.21. АО "Самарская сетевая компания":**  
2.21.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;
- 2.21.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.22. ФКП "Самарский завод "Коммунар":**

- 2.22.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.23. **ОАО Самарский завод "ЭКРАН":**
- 2.23.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.23.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.24. **МП г.о. Самара "Самарский метрополитен им. А.А.Росовского:**
- 2.24.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.24.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.25. **ООО "СамараСеть":**
- 2.25.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.25.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.26. **ОАО "Самарский подшипниковый завод":**
- 2.26.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.27. **АО "Самаранефтегаз":**
- 2.27.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.27.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.28. **ООО "Самэнерго":**
- 2.28.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.28.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год;
- 2.29. **ООО "Сетевая компания":**
- 2.29.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.29.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.30. **ООО "Сетевик":**
- 2.30.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.30.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.31. **ООО "Ставропольская электросеть":**
- 2.31.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.31.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.32. **ООО "СТРОММАШИНА":**
- 2.32.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.32.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.33. **ООО "СИБУР Тольятти":**
- 2.33.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;
- 2.33.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.34. **ООО «Технологии универсальных решений»**
- 2.34.1 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.35. **ООО "Транснефть ЭлектросетьСервис":**
- 2.35.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.35.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.36. **ООО "ТЭС":**
- 2.36.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.36.2- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.37. ООО "УЭС":**

2.37.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.37.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.38. филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети":**

2.38.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.38.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.39. АО "РКЦ "ПРОГРЕСС":**

2.39.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.39.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.40. АО "Электросеть-Волга":**

2.40.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.40.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.41. ООО "Электрощит" - "Энергосеть":**

2.41.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.41.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.42. ООО "Эл-Транзит Плюс":**

2.42.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.42.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.43. ЗАО "Энергетика и связь строительства»:**

2.43.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.43.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.44. ООО "Энерго":**

2.44.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.44.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.45. ООО "Эпергобытослуживание":**

2.45.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.45.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.46. ООО "Энергетик":**

2.46.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.46.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.47. ООО "ЭНЕРГОЗАВОД":**

2.47.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.47.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.48. ЗАО "Энергоспецстрой":**

2.48.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.48.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.49. ООО "Энерго-Центр":**

2.49.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.49.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.50. ООО «Энергосервис»:**

2.50.1. - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.50.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.51. ООО «Электросетевая транспортная компания»:**

2.51.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.51.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.52. ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"**

2.52.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.52.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.53. ООО "СК-Энерго"**

2.53.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.54. ООО "Юг сети"**

2.54.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.54.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год. » – голосую «ЗА»;

3. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 г.» – голосую «ЗА»;

4. Утверждение стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2018 год. – голосую «ЗА».

Член коллегии

руководитель управления экономического  
мониторинга и анализа департамента экономики  
и планирования инвестиций



Винокурова Н. В.

Заместителю председателя коллегии,  
руководителю департамента  
регулирующего тарифов  
А.А. Гаршиной

## СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

На 27.12.2017 г. назначено заседание коллегии, в связи с невозможностью присутствовать на заседании коллегии прошу учесть мое мнение при принятии решения по следующему вопросу:

1. Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2018 год:

- 1.1. АО «Самарагорэнергосбыт»
- 1.2. ПАО «Самараэнерго»
- 1.3. ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»
- 1.4. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» – голосую «ЗА»;

2. Установление долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 г. и корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2018 г. в рамках долгосрочного периода регулирования

**2.1. ОАО "Авиакор-авиационный завод":**

2.1.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.1.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.2. ОАО "АВТОВАЗ":**

2.2.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.2.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.3. ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" (ООО "АВК"):**

2.3.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.3.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.4. АО "Аркомик СМЗ":**

2.4.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.4.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.5. ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал:**

2.5.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г. ;

2.5.3 - установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя на 2018 г.

**2.6. ООО "Долина-Центр-С":**

2.6.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.7. ООО "ЖЭУ 110"А":**

2.7.1- корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.7.2- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.8. ПАО "Завод имени А.М.Тарасова":**

2.8.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.9. ООО "Завод приборных подшипников":**

2.9.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.9.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.10. ООО "Засамарская сетевая компания":**

2.10.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.10.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.11. ПАО "КУЗНЕЦОВ":**

2.11.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

**2.12. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО "РЖД"**

**Трансэнерго:**

2.12.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.12.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.13. АО "Международный аэропорт "Курумоч":**

2.13.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.13.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.14. АО "ОРЭС-Тольятти»:**

2.14.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.14.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.15. ООО "Поволжская сетевая компания":**

2.15.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.15.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.16. АО "Похвистневоэнерго":**

2.16.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.16.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.17. филиал "Приволжский" АО "Оборонэнерго":**

2.17.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.17.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.18. ООО "Региональные электрические сети":**

2.18.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.18.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.19. ПАО "САЛЮТ":**

2.19.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.19.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.20. АО "Самарская Кабельная Компания":**

2.20.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.20.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.21. АО "Самарская сетевая компания":**

2.21.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.21.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.22. ФКП "Самарский завод "Коммунар":**

- 2.22.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.23. **ОАО Самарский завод "ЭКРАН":**
- 2.23.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.23.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.24. **МН г.о. Самара "Самарский метрополитен им. А.А.Росовского":**
- 2.24.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.24.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.25. **ООО "СамараСеть":**
- 2.25.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.25.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.26. **ОАО "Самарский подшипниковый завод":**
- 2.26.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.27. **АО "Самаранефтегаз":**
- 2.27.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.27.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.28. **ООО "Самэнерго":**
- 2.28.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.28.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.;
- 2.29. **ООО "Сетевая компания":**
- 2.29.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.29.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.30. **ООО "Сетевик":**
- 2.30.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.30.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.31. **ООО "Ставропольская электросеть":**
- 2.31.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.31.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.32. **ООО "СТРОММАШИНА":**
- 2.32.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.32.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.33. **ООО "СИБУР Тольятти":**
- 2.33.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;
- 2.33.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.34. **ООО «Технологии универсальных решений»**
- 2.34.1 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.35. **ООО "Транснефть Электросеть Сервис":**
- 2.35.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;
- 2.35.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.
- 2.36. **ООО "ТЭС":**
- 2.36.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.36.2- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.37. ООО "УЭС":**

2.37.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.37.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.38. филиал ПАО "МРСК Волга" - "Самарские распределительные сети":**

2.38.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.38.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.39. АО "РКЦ "ПРОГРЕСС":**

2.39.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.39.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.40. АО "Электросеть-Волга":**

2.40.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.40.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.41. ООО "Электрошит" - "Энергосеть":**

2.41.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.41.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.42. ООО "Эл-Транзит Плюс":**

2.42.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.42.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.43. ЗАО "Энергетика и связь строительства»:**

2.43.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.43.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.44. ООО "Энерго":**

2.44.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.44.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.45. ООО "Энергобытослуживание":**

2.45.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.45.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.46. ООО "Энергетик":**

2.46.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.46.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.47. ООО "ЭНЕРГОЗАВОД":**

2.47.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.47.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.48. ЗАО "Энергоспецстрой":**

2.48.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.48.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.49. ООО "Энерго-Центр":**

2.49.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2018 г.;

2.49.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.50. ООО «Энергосервис»:**

2.50.1. - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.50.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.51. ООО «Электросетевая транспортная компания»:**

2.51.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.51.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.52. ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"**

2.52.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.52.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год.

**2.53. ООО "СК-Энерго"**

2.53.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

**2.54. ООО "Юг сети"**

2.54.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.54.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2018 год. » – голосую «ЗА»;

3. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 г. » – голосую «ЗА»;

4. Утверждение стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2018 год. – голосую «ЗА».

Член коллегии  
Руководитель управления энергетики



В.В. Маслов

Смирновой Ю  
Для работы  
27.12.17 *Ю*

Врио заместителя председателя  
Правительства – министра энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
С.А. Крайнову

Уважаемый Сергей Александрович!

В соответствии с письмом от 15.12.2017 №15/10337 о проведении коллегии министерства 27.12.2017 г. направляю Вам позицию по вопросу повестки:

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых компаний Самарской области на 2018 год, голосую «против» принятия решения, так как:

- не представлены расчеты, экспертное заключение.
- в проекте решения отсутствуют сведения о ожидаемых доходах сетевых организаций от технологического присоединения льготных категорий. В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в решении об утверждении платы за технологическое присоединение регулирующий орган отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение (в проекте решения указывается плата за присоединение категорий заявителей до 15 кВт).

2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующим поставщикам электрической энергии по Самарской области на 2018 год (ПАО «Самараэнерго», АО «Самара энергосбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт») голосую «против» принятия решения, так как:

- не представлены экспертные заключения и расчеты.

3. Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя (ООО «Газпром энерго», Саратовский филиал) голосую «против» принятия решения, так как:

- не представлено экспертное заключение.
- согласно проекта протокола, не указано, что амортизация учтена исходя из максимальных сроков службы основных средств.

4. Об установлении единых (жестовых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2018 год, голосую «против» принятия решения, так как:

- не представлены расчеты, экспертное заключение.
- официально не опубликованы по состоянию на 15.00 26.12.2017 г. предельные уровни на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год.

Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области		
Вх. №	16484	
от	27 12	20 17

5. О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» голосую «против» принятия решения, так как:

- не представлены расчеты, экспертные заключения.

6. О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2014 №523 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования» голосую «против» принятия решения, так как:

- не представлены расчеты, экспертные заключения.

7. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области (утверждаются индивидуальные тарифы для 172-х пар сетевых организаций) голосую «против», так как:

- не представлены экспертные заключения.

- проект приказа и проект протокола направлены за сутки до заседания.

8. О внесении изменений в приказ министерства от 28.11.2014 №404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области» - не принимаю участия в голосовании.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, голосую «против» принятия каких-либо решений.

Прошу отразить мою позицию в протоколе и учесть при подсчете голосов.

27 декабря 2017 года

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»



А.А. Большаков



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМАРСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Место нахождения:  
443079, Россия, Самара, ул. Гагарина, 22  
тел.: (846) 342-60-00, факс: 342-60-01  
e-mail: office@ssk63.ru

ОГРН 1056367019136  
ИНН 6367047389  
КПП 631050001

Исх № 15436 от 24.12.2017

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Особое мнение к делу по установлению  
тарифов на услуги по передаче  
электроэнергии на 2018 год

Министру энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства Самарской  
области

С.А. Крайневу

Уважаемый Сергей Александрович!

Ознакомившись 26.12.2017 с материалами дела по установлению необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Акционерного общества «Самарская сетевая компания» (АО «ССК») на 2018 год, выражаем свое несогласие по следующим статьям затрат:

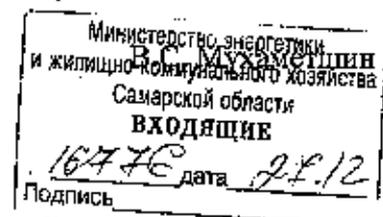
1. Не учтены в составе НВВ фактически понесенные расходы за 2016 год, связанные с осуществлением технологического присоединения. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее – Основы ценообразования) подлежат учету экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены. Расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения АО «ССК» осуществлен в соответствии с Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям" (далее – Методические указания).

Кроме того, не учтены в составе НВВ выпадающие доходы на 2018 год в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, определенные в соответствии с указанными Методическими указаниями.

2. В составе «прочих неподконтрольных» расходов не учтены заявленные АО «ССК» резервы по сомнительным долгам, сформированные в части дебиторской задолженности от технологического присоединения заявителей.

3. По статьям «налог на имущество» и «амортизация» не учтен ввод основных средств за декабрь-ноябрь 2017 года.

Генеральный директор



# ОБОРОНЭНЕРГО

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
филиал «Приволжский»

Комсомольская ул., д. 27 А  
Самара, 443099  
Тел.: +7(846) 202-10-25, 202-10-26,  
202-10-27, 202-32-46

E-mail: [info@pv.oen.ru](mailto:info@pv.oen.ru)

<http://www.oboronenergo.ru>

ОКПО 61702070, ОГРН 1097746264230,  
ИНН/КПП 7704726225/631743001

17.12.2017г. № ПРВ/030/ 2459

На № 15/10331 от 15.12.2017г.

О заседании Коллегии без представителя  
АО «Оборонэнерго»

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Министерства  
энергетики и ЖКХ  
Самарской области  
А.А.ГАРЦИНОЙ

ул. Самарская, 146А,  
г. Самара, 443010

Уважаемая Алена Анатольевна!

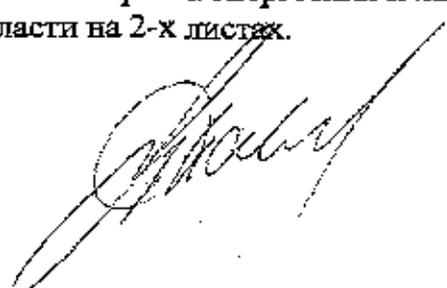
Сообщаю Вам, что филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» с предоставленными департаментом регулирования тарифов Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области проектами экспертного заключения и приказа по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации, на 2018 год, ознакомился.

Пропу провести заседание коллегии Департамента без участия полномочного представителя АО «Оборонэнерго», ~~на заседании коллегии~~

Приложение:

1. Особое мнение филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» к заседанию Коллегии Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области на 2-х листах.

Директор филиала



В.И. Павлов

Исп. Уланова Н.В.  
8 (846) 202-10-25 доб. 116

"Приволжский" АО "Оборонэнерго" в границах Самарской области за 2016 год составили 32,65 тыс.руб.

**2. Выпадающие доходы от прочих корректировок (оптимизация расходов).**

Оптимизацию расходов, предлагаемую Министерством в размере 6 664,78 тыс. руб. в составе НВВ 2015 года и 2 517,70 тыс. руб. в составе НВВ 2017 года, считаем необоснованной и не соответствующей Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. N 98-э. Просим учесть данную корректировку при определении объема необходимой валовой выручки на 2018 год.

На основании вышеизложенного, считаем правомерным дополнительно включить в состав неподконтрольных расходов на 2018 год сумму 4703 тыс.руб., а также выпадающие доходы от прочих корректировок (оптимизация расходов) в 2015 и в 2017гг. в сумме 9182 тыс.руб.

Директор филиала



В.И. Павлов

**Особое мнение филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго»  
к заседанию Коллегии Министерства энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства Самарской области**

По предоставленным материалам к заседанию Коллегии Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее Министерство) по вопросу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, котловых тарифов, а также необходимой валовой выручки для филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» (далее Филиал) в границах Самарской области считаем необходимым выразить свое несогласие по следующим пунктам:

При корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год не учтены выпадающие доходы от проведенной корректировки (оптимизации расходов) в 2015 и 2017 гг., а также не в полном объеме учтены расходы по отчислениям на социальные нужды в составе неподконтрольных расходов на 2018 год и выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (от технологического присоединения).

**1. Неподконтрольные расходы в составе НВВ на 2018г.**

**1.1. Отчисления на социальные нужды.**

В связи с тем, что базой для начисления отчислений на социальные нужды являются расходы на оплату труда, расходы по отчислениям на социальные нужды являются экономически обоснованными. На данном основании просим учесть сумму в размере 11 019,99 тыс. руб. в составе неподконтрольных расходов на 2018 год, соответствующую ставке отчислений 30,56% от фактического фонда оплаты труда

**1.2. Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования.**

Согласно п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «Расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям». В соответствии с расчетом размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых состав платы за технологическое присоединение по филиалу



## ООО «Региональные электрические сети»

Юридический адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева, 7  
Почтовый адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева, 7  
ИНН/КПП 6318183371/631801001 ОГРН 1096318008698  
Телефон/факс: 8 (846) 341-15-20, 341-15-21, 341-15-22  
e-mail: mail@res63.ru

от «27» декабря 2017 г. № 125

Министерство энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области

Особое мнение к протоколу заседания Коллегии  
Министерства энергетики и ЖКХ по Самарской  
области по установлению тарифов  
на услуги по передаче электроэнергии на 2018 г.

443010, г. Самара, ул. Самарская, 146

Ознакомившись 26.12.2017 года с предоставленным экспертным заключением Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области по установлению необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ), Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» (далее по тексту – ООО «РЭС», Общество) считает необходимым выразить свое особое мнение (несогласие) по следующим пунктам и основаниям:

1. Из заявленных на 2018 год ООО «РЭС» 3964,19 условных единиц принято только 2497,11 условных единиц, т.е. 1467,08 условных единицы не приняты в расчет. Считаем, что непринятие условных единиц в расчет грубо противоречит гражданскому законодательству РФ и Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011г № 1178. Министерство энергетики своим решением фактически признало незаключенными представленные на регулирование Обществом договоры субаренды. Полномочиями по признанию договоров незаключенными Министерство не наделено, оценивать заключенность договоров не компетентно. Договоры могут быть признаны незаключенными только в судебном порядке по заявлению заинтересованного лица. Своими действиями Министерство энергетики искусственно снижает коэффициент индексации, который напрямую влияет на размер подконтрольных расходов и размер НВВ сетевых организаций.
2. Министерством расходы Общества на тепловую энергию в НВВ 2018 года приняты в размере 469,7 тыс. руб., что на 4% больше чем на 2017 год. Согласно отчетной форме № 5 за 2016 год, фактические расходы на тепловую энергию составили 599,45 тыс. руб., к делу приложены подтверждающие документы. С учетом роста тарифов на тепловую энергию, Общество считает, что закладывать в НВВ сумму за теплоэнергию на следующий регулируемый период меньше фактически оплаченной за предыдущий период регулирования не правомерно.
3. Согласно п.9 Приказа ФСТ России от 17.02.2012г № 98-з, по решению регулирующего органа производится корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров расчетов тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который

Министерство энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
ВХОДЯЩИЕ  
16758 27.12

значения параметров расчетов тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. В нашем случае, регулирующий орган, при корректировке НВВ, учитывает только излишне полученные доходы предыдущего истекшего года (разницу между плановым и фактическим доходом), не учитывая излишне образовавшиеся расходы и недополученные доходы (например, расторжение и уход от оплаты услуг Общества в 2017 году со стороны АО «Электросеть Волга»), которые образовались в результате неучтенных в плане новых условных единиц и дополнительно появившихся в течение текущего года долгосрочного периода регулирования объектов электроэнергетики и расходов по ним, что нарушает требования Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, п.7 абзац 5: «В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации причинам, указанные расходы (доходы) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен на следующий период регулирования». Общество просит учитывать корректировку не только доходов, но и расходов. В частности, по статье «Налог на имущество» в 2017 году утвердили 468,36 тыс. руб. по факту 2015 года, следовательно, Министерство энергетики должно было на 2018 год утвердить сумму по факту 2016 года, согласно бухгалтерской отчетности - 608,21 тыс. руб., а утверждено лишь 524,99 тыс. руб. По статье «Амортизация» в 2016 году МЭ утвердило сумму 571,73 тыс. руб., а фактически по бухгалтерским данным сложившаяся амортизация составила - 5607 тыс. руб., возникает вопрос: почему разница на сумму 5035,27 тыс. руб. не была учтена при корректировке НВВ на 2018год?

4. Согласно Постановления Правительства РФ от 29.12.2011г № 1178, п.7 абзац 5.: «К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств». ООО «РЭС» предоставил в регулируемый орган Инвестиционную программу на реконструкцию электрооборудования, необходимую для осуществления технологического присоединения. Для ее реализации Общество привлекло заемные средства. С целью недопущения нарушений требований Постановления Правительства № 861 от 27.12.2004г по срокам выполнения технологического присоединения, ООО «РЭС» просит включить в НВВ расходы на обслуживание заемных средств в размере 887,2 тыс. руб., а также просит обосновать исключение расходов по статье «Прибыль на капитальные вложения».
5. Общество считает необоснованным исключение из НВВ на 2018 год расходов по статье «Прочие неподконтрольные расходы». В частности расходы на проведение работ по вырубке от ДКР в охранной зоне ВЛ 10 кВ. В качестве обоснования необходимости несения указанных затрат, Обществом были предоставлены документы о проведении конкурса, копия заключенного договора с победившим на конкурсе подрядчиком, сметы и

предписания Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области. Срок исполнения работ, согласно условиям заключенного контракта, декабрь 2017 года. Неисполнение нами своих обязательств по оплате выполненных работ, повлечет для ООО «РЭС» наложение штрафов и включение в список недобросовестных заказчиков, а также к снижению качества оказываемых ООО «РЭС» услуг приведет к нарушению требований законодательства РФ. В настоящее время работы по вырубке проводятся и будут продолжены в 2018 году. Считаем, что исключение указанных расходов неправомерным.

6. Министерство энергетики систематически не включает в состав НВВ Общества затраты понесенные ООО «РЭС» на реализацию программы энергосбережения, предусмотренную действующим законодательством и обязательную для разработки сетевыми организациями. В результате необоснованного исключения расходов Общества на реализацию программы энергосбережения, Общество вынуждено реализовывать программу энергосбережения за счет других статей расходов, в том числе за счет производственных расходов.
7. Министерство энергетики в статью прочая аренда необоснованно не включает расходы на аренду складов, аренду спецтехники, необходимой для выполнения работ по технологическому присоединению, поддержанию нормального состояния объектов электроэнергетики.

Кроме того, в нарушение п.28 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, исходя из практики прошлых периодов регулирования, регулирующий орган в протоколах заседаний не полностью расписывает и обосновывает исключение расходов ТСО из НВВ, не указывает основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных и обоснованных организацией. Не указание и не обоснование исключения расходов, лишает ТСО возможности анализа и устранения причин, послуживших основаниями исключения.

ООО «РЭС» выражает глубокую обеспокоенность в связи с принимаемыми Министерством энергетики ежегодными дефицитными тарифными решениями по отношению к Обществу. Указанные действия Министерства приводят к снижению финансовой устойчивости ООО «РЭС», что влечет за собой непреодолимые трудности в исполнении принятых на себя Обществом, как сетевой организацией, обязанностей по отношению к смежным субъектам электроэнергетики, гарантирующим поставщикам и конечным потребителям. ООО «РЭС» будет вынуждено рассмотреть вопрос по защите своих прав и законным интересам и обжалованию приказов Министерства энергетики в судебном порядке.

Прошу данное особое мнение приобщить к протоколу коллегии Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 27.12.2017г.

Директор ООО «РЭС»

  
 Соколов А.А.



## **ООО «Региональные электрические сети»**

Юридический адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева, 7, Литер А  
ИНН/КПП 6318183371/631801001 ОГРН 1096318008698  
Телефон/факс: 8 (846) 341-15-20, 341-15-21, 341-15-22  
e-mail: mail@res63.ru

### **ДОВЕРЕННОСТЬ**

г. Самара

Двадцать четвертое декабря две тысячи семнадцатого года

Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» (ОГРН 1096318008698) (далее по тексту – «Общество»), в лице директора **Соколова Алексея Александровича**, действующего на основании Устава, настоящей доверенностью уполномочивает **Сафиуллину Наилю Сайтухусевну**, 15.05.1967 г.р., паспорт серии 73 11 № 903547, выдан УВД города Дмитровграда Ульяновской области 04.06.2012 года, код подразделения 732-005, зарегистрированную по адресу: г. Дмитровград, ул. Курчатова, д. 38, кв. 36,

представлять интересы Общества на территории городского округа Самара и Самарской области в отношениях с Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее по тексту – «Министерство») на заседаниях Коллегии Министерства по вопросам установления платы за технологическое присоединение, установления индивидуальных и котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров деятельности. Для осуществления полномочий, предусмотренных настоящей доверенностью, Сафиуллиной Н. С. предоставляется право знакомиться с материалами дел об установлении тарифов за технологическое присоединение, установления индивидуальных и котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров деятельности, делать выписки из них, снимать копии, подавать и получать различного рода документы, подписывать от имени Общества любые документы, необходимые в связи с выполнением данного поручения, заявлять возражения, подписывать письменные замечания, особое мнение, совершать все действия и формальности, связанные с выполнением данного поручения.

Подпись представителя \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ удостоверяю.

Доверенность выдана сроком на три года без права передоверия.

Директор ООО «РЭС»



Соколов А.А.



Филиал публичного акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная  
сетевая компания Волги» –  
«Самарские распределительные сети»  
443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 10Б, корп. 133  
Телефон: (846) 339-33-58 факс: (846) 339-32-82  
e-mail: office@samara.mrsk-volgi.ru www.mrsk-volgi.ru

11.12.2017  
№ \_\_\_\_\_  
от \_\_\_\_\_

Министру энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства  
Самарской области

С.А. Крайневу

**Особое мнение**

**филиала ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети» по вопросу установления на 2018 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области и необходимой валовой выручки филиала, рассматриваемому на заседании коллегии Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 27.12.2017г.**

Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети» (далее Филиал) 27.12.2017г. ознакомился с Экспертным заключением Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области (далее Министерство) по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала, а также проектами приказов об установлении в регионе на 2018 год единых котловых и индивидуальных тарифов и выражает особое мнение по данному вопросу.

Ознакомившись с таблицей № П1.30 «Отпуск (передача) территориальными сетевыми организациями» на 2018 год филиал отмечает следующее.

1) Мощность по потребителям, рассчитываемым по «котловым» тарифам, в тарифно-балансовом решении составляет 1 250 МВт. При этом мощность по потребителям, рассчитываемым по котловым тарифам, присоединенным к сети ПАО «МРСК Волги» - «Самарские РС», составляет 1 152 МВт (предоставлено в Министерство в форме П 1.30).

Более 55 % полезного отпуска по «котловым» потребителям приходится на потребителей, рассчитываемым по двухставочному варианту котловых тарифов. В связи с этим ожидаемый объем выпадающих доходов составляет порядка 350 млн. руб.

78226



Сертифицировано  
Русским Регистром

2) При тарифном регулировании на 2018 год Министерством энергетики и ЖКХ не были приняты планируемые на 2018 год объемы передачи электрической энергии по ряду ТСО. Планируемые объемы передачи электрической энергии на 2018 год были сформированы филиалом на основании фактических данных 2016 - 2017 годов. Наиболее существенные отклонения наблюдаются в части ОАО «Самарский подшипниковый завод». Заявка филиала в форме П 1.30 составляет 267,84 млн. кВтч, тарифное решение на 2018 год 140,79 млн. кВтч. При этом ожидаемый факт 2017 года составляет порядка 260 млн. кВтч. В связи с тем, что в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2018 год филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские РС» является плательщиком за оказание услуг по передаче электроэнергии в адрес ОАО «Самарский подшипниковый завод», ожидаемый выпадающий доход филиала составит 40,3 млн. руб. по одноставочному варианту тарифы, и 17 млн. руб. по двухставочному варианту тарифа.

Таким образом, регулирующий орган принимает на 2018 год дефицитное тарифно-балансовое решение, которое не обеспечит получения филиалом в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки и тем самым нарушает требования пункта 59 Основ ценообразования, а также создаст для компании существенные риски финансовых потерь, в связи с некорректным прогнозом баланса электроэнергии и мощности, учтенным в ТБР, против фактических значений данных показателей, которые будут использоваться филиалом для расчетов за оказанные услуги.

Учитывая особую значимость вышеперечисленных проблем, прошу Вас данное особое мнение филиала считать неотъемлемой частью протокола коллегии Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 27.12.2017г.

Заместитель директора  
по экономике и финансам

И.М. Калинин

Заместитель директора  
по реализации и развитию услуг

С.Ю. Лаптева