

Выступил заместитель начальника отдела реализации услуг Никитин Н.А., он выразил несогласие с величиной мощности по услугам по передаче электрической энергии по уровням напряжения ВН и СН1 таблицы П 1.30, а также несогласие с отсутствием расходов на капитальные вложения.

Организацией будет подготовлено особое мнение по вопросам, рассматриваемым на заседании коллегии.

Руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О. пояснила, что по региону мощность принята в соответствии с показателями сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии, утвержденного приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП и представлена гарантирующими поставщиками в разрезе территориальных сетевых организаций.

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» расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли учесть в расчете тарифов не представляется возможным.

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

Гаршина А.А. предложила установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

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

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

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 45

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

5 В соответствии с требованиями действующего законодательства плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину подлежат государственному регулированию.

Размер платы за технологическое присоединение устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России отдельных пунктов методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 17.09.2014 № ЕП-10196/12) Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на период регулирования должны утвердить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для сетевых организаций, в том числе и для сетевых организаций, не подавших заявление на установление данных ставок. Для последних расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) при отсутствии фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года может производиться исходя из данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год. Согласно пункту 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности

(руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

В соответствии с п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующей орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов)».

При регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений настоящего документа.

Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТЭС» на 2016 год произведен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию размера платы за технологическое присоединение.

Анализ основных технико – экономических показателей, определяемых регулирующим органом, за 2 предыдущих года.

Провести анализ технико – экономических показателей за 2 предыдущих года не представляется возможным в связи с отсутствием фактического осуществления регулируемого вида деятельности за указанный период.

Заключение

1. Экспертная группа предлагает установить для ООО «ТЭС»:

1.1. Ставки на единицу максимальной мощности:

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Един. измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) при постоянной и временной схемах электроснабжения	х	руб/кВ т	280,10	280,10
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	х		х	х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	х		х	х
3.1.	строительство воздушных линий	х		х	х
3.1.1.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН		38 987,90	19 493,95

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Един. измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
3.1.2.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН		40 175,57	20 087,78
3.1.3.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН		41 718,06	20 859,03
3.1.4.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН		43 261,79	21 630,89
3.1.5.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2, НН		62 907,62	31 453,81
3.1.6.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2, НН		66 084,08	33 042,04
3.2.	строительство кабельных линий	х		х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН		99 901,62	49 950,81
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН		114 915,06	57 457,53
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН		122 223,72	61 111,86
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН		131 816,48	65 908,24
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х120	СН2		121 744,83	60 872,41
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х150	СН2		136 181,61	68 090,80
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х185	СН2		152 398,54	76 199,27
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х240	СН2		172 245,98	86 122,99
3.3.	строительство пунктов секционирования	х		х	х
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х		х	х
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН; СН2		29 323,09	14 661,54
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН; СН2		19 348,00	9 674,00
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН; СН2		12 842,61	6 421,30
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН; СН2		11 002,63	5 501,31
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН; СН2		7 641,82	3 820,91
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН; СН2		5 658,21	2 829,10
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН; СН2		4 486,47	2 243,23
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН; СН2		3 669,05	1 834,52
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН; СН2		3 796,78	1 898,39
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х		х	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий " при постоянной и временной схемах электроснабжения	х		150,92	150,92
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств ¹ при постоянной и временной схемах электроснабжения ¹	х		50,24	50,24
6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")" при постоянной и временной схемах электроснабжения	х		94,55	94,55

Примечание:

¹ Данные расходы учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

-заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки (в ценах 2001 года, кроме ставки С1):

№ п/п	Наименование мероприятия	Стандартизованная тарифная ставка	Единица измерения	При постоянной схеме электроснабжения	При временной схеме электроснабжения
1.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в т.ч.:	С1	руб./кВт	575,81	575,81
2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С1.1	руб./кВт	280,1	280,1
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2	руб./кВт	150,92	150,92
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	С1.3	руб./кВт	50,24	50,24
5.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	С1.4	руб./кВт	94,55	94,55

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
1.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./км	х	х
1.1.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН	С2		313 170,00	156 585,00
1.2.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН	С2		322 710,00	161 355,00
1.3.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН	С2		335 100,00	167 550,00
1.4.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН	С2		347 500,00	173 750,00
1.5.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2, НН	С2		263 200,00	131 600,00
1.6.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2, НН	С2		276 490,00	138 245,00
2.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3	руб./км	х	х
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН	С3		398 450,00	199 225,00
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН	С3		458 330,00	229 165,00
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН	С3		487 480,00	243 740,00
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН	С3		525 740,00	262 870,00
2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2	С3		485 570,00	242 785,00
2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2	С3		543 150,00	271 575,00
2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2	С3		607 830,00	303 915,00
2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2	С3		686 990,00	343 495,00
3.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	х	С4	руб./кВт	х	х

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4	руб./кВт	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН; СН2	С4		4 760,24	2 380,12
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН; СН2	С4		3 140,91	1 570,45
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН; СН2	С4		2 084,84	1 042,42
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН; СН2	С4		1 786,14	893,07
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН; СН2	С4		1 240,56	620,28
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН; СН2	С4		918,54	459,27
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН ; СН2	С4		728,32	364,16
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН; СН2	С4		595,62	297,81
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН; СН2	С4		616,36	308,18
5.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	С4		х	х

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года. В расчете экспертной группой применены индексы согласно письму министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2015 № 25760-ЮР/08 «Об индексах изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексах изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ и иных индексах на III квартал 2015 года».

Индекс изменения сметной стоимости рассчитан на квартал. При дальнейшем применении стандартизированных тарифных ставок необходимо руководствоваться изменениями индекса рекомендуемыми министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

2. Формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных ставок:

2.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (Т) определяется в соответствии с формулой (1):

$$T = C_1 * N_i \text{ (руб.) (1),}$$

где:

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

2.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) и/или кабельных линий электропередачи (далее – КЛ), то плата за технологическое присоединение (Т) определяется в соответствии с формулами (2):

$$T = C_1 * N_i + C_{2i} * L_{ВЛ i} * Z_{изм.ст.} + C_{3i} * L_{КЛ i} * Z_{изм.ст.} \text{ (руб.) (2),}$$

где:

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка C_2 на i -м уровне напряжения (руб./км);

$L_{вл\ i}$ – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка C_3 на i -м уровне напряжения (руб./км);

$L_{кл\ i}$ – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$Z_{изм.ст.}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплексных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата за технологическое присоединение (T) определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой (2) и произведения ставок C_4 в соответствии с формулой (3):

$$T = C_1 * N_i + C_{2i} * L_{вл\ i} * Z_{изм.ст.} + C_{3i} * L_{кл\ i} * Z_{изм.ст.} + C_{4i} * N_i * Z_{изм.ст.} \text{ (руб.) (3),}$$

где:

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка C_4 на i -м уровне напряжения (руб./кВт).

3. В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2014 № 1178 «Территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.»

Непредставление территориальными сетевыми организациями в установленные нормативными правовыми актами сроки в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозных сведений о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год является административным правонарушением, ответственность за которое предусмотрена статьей 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

4. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.07.1998 №700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в электроэнергетике» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (технологическое присоединение к электрическим сетям).

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

Гаршина А.А. предложила установить предложенную плату за технологическое присоединение.

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

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Гаршина А.А., Винокурова Н.В.(заочно),

Крайнев С.А. (заочно), Мокшин Ю. А., Маслов В.В. (заочно),
Смурыгина Т.О.
Большаков А.А.

«ПРОТИВ»:
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

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, 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)378438
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.tes-ooo.ru

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 департамента тарифного регулирования 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 2015 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2016 год (Прилагается).

Потери электрической энергии в расчет тарифов приняты на основании расчета экспертной группы – 2,25%.

Анализ экономической обоснованности расходов

Тыс.руб.

п.п.	Наименование показателя	По расчету ООО «ТЭС»	По расчету экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Сырье, основные материалы	5289,6	0	-5289,6
2.	Вспомогательные материалы	237,46	237,46	-

3.	Работы и услуги производственного характера	-	-	-
3.1.	из них на ремонт (отчислено в ремонтный фонд)	-	-	-
4.	Топливо на технологические цели	-	-	-
5.	Энергия	-	-	-
6.	Затраты на оплату труда	18744,7	7234,03	-12007,28
7.	Отчисления во внебюджетные фонды	5698,39	2048,18	-3650,21
8.	Амортизация основных средств	-	-	-
9.	Прочие затраты всего, в том числе:	28314,05	27397,31	-916,74
9.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	13636,28	12770,48	-865,8
9.2.	Плата за аренду имущества	12579,59	12549,96	-29,63
10.	Итого расходов	58284,22	36420,36	-21863,86

Расчет валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности, выполнен на основании анализа представленных обосновывающих документов.

По расчету ООО «ТЭС» расходы из себестоимости на передачу электрической энергии должны составить 58284,22 тыс.руб.

Анализ затрат:

- **Сырье, основные материалы.** По расчету предприятия затраты по данной статье должны составлять 5289,6 тыс. руб. С учетом анализа представленных документов расходы по данной статье экспертной группой в расчет тарифов не принимаются.

- **Вспомогательные материалы.** По расчету предприятия затраты по данной статье должны составлять 237,46 тыс. руб. С учетом анализа представленных документов расходы по данной статье экспертной группой в расчет тарифов принимаются в соответствии с расчетом предприятия.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету предприятия затраты по данной статье должны составлять 18744,7 тыс.руб. В расчет тарифов затраты на оплату труда экспертной группой принимаются затраты по данной статье в размере 6737,42 тыс.руб., исходя численности ППП 26 человек и среднемесячной оплатой труда 21594,3 руб..

- **Отчисления во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2048,18 тыс.руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда.

- **Прочие затраты.** По расчету предприятия затраты по данной статье должны составить 28314,05 тыс.руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье скорректированы экспертной группой и составят 27397,31 тыс.руб.

Экономически обоснованные расходы из себестоимости на 2016 год составят 36420,36 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 5796,22 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности

Наименование расходов	Ед. измерения	2015 год	
		По расчету ООО «ТЭС»	По расчету экспертной группы
Прибыль на прочие цели	Тыс. руб.	4418,39	946,0
Налог на прибыль	Тыс. руб.	1104,6	236,49
Прибыль от товарной продукции	Тыс. руб.	5522,99	1182,49

В расчет тарифов принимается прибыль от товарной продукции 1182,49 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 тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2015 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ТЭС», в размере 37602,85 тыс.руб., в том числе: эксплуатационные расходы –36420,36 тыс.руб., прибыль –1182,49 тыс.руб.

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 на первое и второе полугодие 2015 года (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2016

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт*ч
	Ставка за содержание сетей руб./кВт*мес	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) руб./кВт.ч.	
	ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги»	308739,67	21,61
ООО «ТЭС» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	308739,67	21,61	0,49645
ООО «ТЭС»-филиал «Приволжский ОАО «Оборонэнерго»	308739,67	21,61	0,59288
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	308739,67	21,61	0,44502

С 01.07.2016

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт*ч
	Ставка за содержание сетей руб./кВт*мес	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) руб./кВт.ч.	
	ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги»	308739,67	21,61
ООО «ТЭС» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	308739,67	21,61	0,54380
ООО «ТЭС»-филиал «Приволжский ОАО «Оборонэнерго»	308739,67	21,61	0,60778
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	308739,67	21,61	0,44646

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

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

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

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

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: