

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 29 декабря 2014 г. №23 -э

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

Присутствовали:

Члены коллегии:

Руководитель управления правовой работы
и административной практики

В.Б.Агаджанов

Представитель НП «Совет Рынка»

А.А.Большаков

Руководитель управления регулирования
электроэнергетики

Т.О. Смурьгина

Руководитель управления регулирования
коммунальной инфраструктуры
и газоснабжения

Ю.А.Мокшин

Представители организаций:

Начальник отдела ТП ОАО «Оборонэнерго»

В. В. Черевичко

Гл.специалист ЗАО «ССК»

Н.Г. Крашениникова

Зам.директор по экономике и финансам ОАО «МРСК-Волги»

И.М.Калинин

Зам.ген.директора ЗАО «ЭиСС»

А.Ю.Камышев

Директор по экономике ЗАО «СГЭС»

В.А Кириллов

Начальник ПЭО ОАО «Самаранефтегаз»

И.А.Добрынина

Инженер ОАО «Самарский трансформатор»

С.Ю.Сухорукова

Секретарь заседания
главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Н.А.Захарова

Повестка дня:

1. Установление платы за технологическое присоединение на 2015 год :

.....
1.22. ООО "Биаксплен"
.....

ВОПРОС № 1.22

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

1 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, регулирующий 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)».

ООО «БИАКСПЛЕН» не представила заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2015 год, а так же обосновывающие материалы.

В связи с вышеизложенным при установлении размера платы за технологическое присоединение на 2015 год экспертной группой применен метод сравнения аналогов.

Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 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.

Заключение

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

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.4 настоящего приказа	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
					с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) при постоянной и временной схемах электроснабжения	x	руб/кВт	280,10	280,10	280,10
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x		x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x		x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x		x	x	x
3.1.1.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН		38 987,90	38 987,90	19 493,95
3.1.2.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН		40 175,57	40 175,57	20 087,78
3.1.3.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН		41 718,06	41 718,06	20 859,03
3.1.4.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН		43 261,79	43 261,79	21 630,89
3.1.5.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2, НН		62 907,62	62 907,62	31 453,81
3.1.6.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2, НН		66 084,08	66 084,08	33 042,04
3.2.	строительство кабельных линий	x		x	x	x
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН		99 901,62	99 901,62	49 950,81
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН		114 915,06	114 915,06	57 457,53
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН		122 223,72	122 223,72	61 111,86
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН		131 816,48	131 816,48	65 908,24
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х120	СН2		121 744,83	121 744,83	60 872,41
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х150	СН2		136 181,61	136 181,61	68 090,80
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х185	СН2		152 398,54	152 398,54	76 199,27
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х240	СН2		172 245,98	172 245,98	86 122,99
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	x		x	x	x
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН; СН2		29 323,09	29 323,09	14 661,54

№ 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.4 настоящего приказа	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
					с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН; СН2		19 348,00	19 348,00	9 674,00
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН; СН2		12 842,61	12 842,61	6 421,30
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН; СН2		11 002,63	11 002,63	5 501,31
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН; СН2		7 641,82	7 641,82	3 820,91
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН; СН2		5 658,21	5 658,21	2 829,10
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН; СН2		4 486,47	4 486,47	2 243,23
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН; СН2		3 669,05	3 669,05	1 834,52
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН; СН2		3 796,78	3 796,78	1 898,39
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х		х	х	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий " при постоянной и временной схемах электроснабжения	х		150,92	150,92	150,92
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств при постоянной и временной схемах электроснабжения ¹	х		50,24	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	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	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	При постоянной схеме электроснабжения	При временной схеме электроснабжения
1.	Стандартизированная 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, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
						с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./км	х	х	х
1.1.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН	С2		313 170,00	313 170,00	156 585,00
1.2.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН	С2		322 710,00	322 710,00	161 355,00
1.3.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН	С2		335 100,00	335 100,00	167 550,00
1.4.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН	С2		347 500,00	347 500,00	173 750,00
1.5.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2, НН	С2		263 200,00	263 200,00	131 600,00
1.6.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2, НН	С2		276 490,00	276 490,00	138 245,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3	руб./км	х	х	х
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН	С3		398 450,00	398 450,00	199 225,00
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН	С3		458 330,00	458 330,00	229 165,00
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН	С3		487 480,00	487 480,00	243 740,00
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН	С3		525 740,00	525 740,00	262 870,00
2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2	С3		485 570,00	485 570,00	242 785,00

№ 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.4 настоящего приказа	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
						с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2	С3		543 150,00	543 150,00	271 575,00
2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2	С3		607 830,00	607 830,00	303 915,00
2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2	С3		686 990,00	686 990,00	343 495,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	х	С4	руб./кВт	х	х	х
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4	руб./кВт	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН; СН2	С4		4 760,24	4 760,24	2 380,12
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН; СН2	С4		3 140,91	3 140,91	1 570,45
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН; СН2	С4		2 084,84	2 084,84	1 042,42
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН; СН2	С4		1 786,14	1 786,14	893,07
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН; СН2	С4		1 240,56	1 240,56	620,28
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН; СН2	С4		918,54	918,54	459,27
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН ; СН2	С4		728,32	728,32	364,16
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН; СН2	С4		595,62	595,62	297,81
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН; СН2	С4		616,36	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	х

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):

$$T = C_1 * N_i + C2i * L_{вл i} * Z_{изм.ст.} + C3i * L_{кл i} * Z_{изм.ст.} \text{ (руб.) (2),}$$

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 (Т) 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.

Результаты голосования:

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

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (в связи с поздними сроками предоставления
проектов приказов), Воложанинова Ю.В. (заочно письмо вх.№
14561 от 29.12.14 г.)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.