



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

улица Сони Кривой, д. 75, Челябинск, 454080
Тел./факс (351) 232-32-32, 265-39-39, E-mail: tarif@tarif74.ru
ОКПО 14843788, ОГРН 1037403874903, ИНН/КПП 7453099449/745301001

28.12.17 № 15/5836
На № _____ от _____

Руководителям
территориальных сетевых организаций
Челябинской области

Направляю Вам выписки из протоколов заседания Правлений Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 26 декабря 2017 г. № 70, от 28 декабря 2017 г. № 71 по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год и копию постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71/13.

Приложение: на 43 листах.

С уважением,
Министр



Т.В. Кучиц

Кудашева Елена Юрьевна
(351) 260 97 96



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 26 декабря 2016 г. № 70

Председательствовал:

Кучин Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Малогова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования
в энергетическом комплексе Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
(далее – МТриЭ)
Микляина Ю.Б. - начальник контрольно-правового управления МТриЭ
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник отдела
МТриЭ
Просвирин Е.С. - начальник отдела МТриЭ
Попов А.М. - представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления - начальник отдела
МТриЭ
Кудашева Е.Ю. - консультант отдела ценообразования
в электроэнергетике

Приглашенные:

Заражевский Д.А. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго» по доверенности от 26.12.2016г.
№ ЧЭ-56
Каримов В.Н. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго» по доверенности от 13.06.2017г.
№ ЧЭ-178

Кудряшова Т.В. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго» по доверенности от 26.12.2016г.
№ ЧЭ-65
Масгутов А.Р. - представитель ООО «АЭС Инвест» по доверенности от
30.10.2017г. № 234-И/А/10-17
Андрюхин И.В. - представитель ООО «АЭС Инвест» по доверенности от
20.12.2017г. № 254-И/А/12-17

Повестка дня:

Вопрос 1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Челябинской области, на 2018 год.

Территориальные сетевые организации (далее – ТСО) Челябинской области уведомят о месте и времени заседания Правления МТриЭ в установленные сроки надлежащим образом.

Согласно от ТСО с предложенным проектом платы за технологическое присоединение отсутствуют. От ООО «АТЭК74» поступило заявление от 25.12.2017г. № 291/2017 о проведении заседания Правления МТриЭ в отсутствие представителей регулируемой организации.

Консультанг отдела ценообразования в электроэнергетике МТриЭ Кудашева Е.Ю. доложила, что согласно абз.3 п.2 ст. 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.

Согласно п.24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011г. № 1178 (далее – Правила), в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных Правилами, регулирующей орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе, для установления действующих цен (тарифов).

Для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год в Министерство тарифного регулирования и

энергетики Челябинской области (далее – МПРиЭ) поступило 57 заявлений сетевых организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования (постановление МПРиЭ от 30.10.2017г. № 52/1).

Таким образом, в данный момент на регулировании 56 ТСО, осуществляющие деятельность по передаче электрической энергии на территории Челябинской области.

Правоустанавливающие документы ТСО, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Челябинской области, прошли юридическую оценку в рамках рассмотрения тарифных предложений об установлении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год.

Сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО на 2018 год в соответствии со Стандартами раскрытия информации (постановление Правительства РФ от 21.01.2004г. № 24) размещены на официальных сайтах ТСО.

В соответствии с п.6 Регламента (приказ ФСТ России от 28.03.2013 г. № 313-э) документы представляются ТСО на бумажном носителе и в электронном виде, в том числе по шаблонам, размещенным на официальном сайте ФСТ России в сети Интернет.

За непредставление информации в электронном виде в отношении 5 ТСО выписаны предписания об устранении нарушения законодательства.

В соответствии с п.7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17 (далее – Методические указания) предлагается к установлению на очередной период регулирования 2018 год:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно Главе II Методических указаний;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), рассчитанные в соответствии с Главой III Методических указаний;

3) формула платы за технологическое присоединение.

При расчете ставок на 2017 год руководствовались нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» и Методическими указаниями экспертной группы МПРиЭ, предлагающей к утверждению на 2018 год единые для всех ТСО ставки за 1 кВт и стандартизированные тарифные ставки, а также формулы расчета платы.

В силу положений п.10 Методических указаний органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов на основании представленных ТСО сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому

присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, рассчитывают стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»), методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

1. В соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям на основании информации, представленной сетевыми организациями, регулирующим органом определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты расчетов, из которых формируется выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки на год №, сводятся в таблицу, приведенную в приложении № 4 к Методическим указаниям. Стандартизированная тарифная ставка С₁ утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение): подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ); проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

В МПРиЭ представлены фактические данные от 23 ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования: 2014г., 2015г., 2016г. В выборку за каждый год (№-4; №-3; №-2) включены 21 ТСО по мероприятию 1 и 20 ТСО по мероприятию 2 (за исключением ООО «АТЭК74» - 53 978 руб. за одно присоединение, ООО «Энерготехсервис» - 57 954 руб. за одно присоединение), для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, изложенные в соответствии с таблицей приложения № 4 к Методическим указаниям, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышающего предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С₁ выполнен МПРиЭ с учетом индексов потребительских цен согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов (Минэкономразвития России, октябрь, 2017г.), в размере: 1,155 - 2015г., 1,071 - 2016г., 1,039 - 2017г., 1,037 - 2018г. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка С₁ согласно полученной выборке на 2018 год принята экспертной группой отдела для технологического присоединения энергопринимающих устройств с

применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения в размере **11 644,28 руб. за одно присоединение**, в том числе:

$C_{1.1}$ – 5 493,16 руб. за одно присоединение - Подготовка и выдача сетевой организационной технической условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ – 6 151,12 руб. за одно присоединение - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения).

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 (С1) корректировке не подлежит и остается на неизменном уровне в течение всего периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ рассчитаны экспертами МПРиЭ на основании сводной информации, предоставленной территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО) в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, разделено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Из 56 ТСО информация в соответствии с Методическими указаниями представлена 40 ТСО за исключением ООО «АЭС Инвест», АО "Урал", АО «Трансэнерго», АО «ЧАП», ММПКХ, ОАО «ММК-Метиз», ОАО «ЧЭК», ООО «ОЭК - Челябинск», ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ», ООО СК «ЭнР», ООО «ГДК», ООО «УЭС», ООО «Электро ТК», ООО «Эффект ТК», ООО «ОСК», ПАО «ММК». Из 40 отчетов, представленных в соответствии с Методическими указаниями, установлено, что 25 ТСО не осуществляли строительство электросетевых объектов для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации в период с 2014г. по 2016г.

Выборка для расчета стандартизированных тарифных ставок за 2014, 2015, 2016 годы выполнена МПРиЭ с использованием данных, представленных 15 ТСО, и заполненных в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям:

№ п.п.	Наименование территориальной сетевой организации
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «ЧелябэнергО»
2	Муниципальное предприятие «Оргэлстротсет» г. Магнитогорск
3	Общество с ограниченной ответственностью «АТ-ЭК74» (ООО «АТ-ЭК74»)
4	Муниципальное унитарное предприятие «Горская управляющая компания»

№ п.п.	Наименование территориальной сетевой организации
5	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ИСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
7	Общество с ограниченной ответственностью «Интернепел Билдинг Констракшн» (ООО «ИБК»)»
8	Акционерное общество «Элстротсет»
9	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Грандэлэнерго – филиала ОАО «РЖД»)
10	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС»
11	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые электрические сети и системы» (ООО «ТЭСИС»)
12	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)
13	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
14	Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралавтоприцеп» (ПАО «Уралавтоприцеп»)
15	Общество с ограниченной ответственностью «Сети и системы»

В выборку за каждый год (2014г., 2015г., 2016г.) для расчета стандартизированных тарифных ставок включены расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов по каждой стандартизированной тарифной ставке.

По данным, включенным в выборку за каждый год (2014г., 2015г., 2016г.), МПРиЭ определены средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства. Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ выполнен МПРиЭ с учетом индексов цен производителей согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов (Минэкономразвития России, октябрь, 2017г.), в размере: 1,052 - 2015г., 1,053 - 2016г., 1,064 - 2017г., 1,050 - 2018г.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки рассчитаны по следующим формулам:

$$C_{2(г,г)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 \quad C_{3(г,г)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 \quad C_{4(г,г)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

$$C_{5(г,г)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 \quad C_{6(г,г)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 \quad C_{7(г,г)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены МПРиЭ в течение периода регулирования по дополнению сетевой организации.

Ставки платы установлены в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ в ценах периода регулирования едиными для всех ТСО Челябинской области.

Таким образом, эксперты предлагают утвердить стандартизированные тарифные ставки на 2018 год согласно приложению 1.

2. В соответствии с Разделом III Методических указаний предлагается утвердить следующий перечень ставок платы за единицу максимальной мощности: $C1_{\text{плат.кВ}}$, $C2_{\text{плат.кВ}}$, $C3_{\text{плат.кВ}}$, $C4_{\text{плат.кВ}}$, $C5_{\text{плат.кВ}}$, $C6_{\text{плат.кВ}}$, $C7_{\text{плат.кВ}}$.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при расчете ставок за единицу максимальной мощности определен МТРиЭ исходя из рассчитанных стандартизированных ставок и представленных территориальными сетевыми организациями фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности.

Таким образом, ставка платы за единицу максимальной мощности $C1_{\text{плат.кВ}}$ (руб./кВт) за технологическое присоединение к электрическим сетям принята отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, в размере **251,36 руб./кВт**, в том числе в разбивке по мероприятиям:

- **119,34 руб./кВт** - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

- **132,02 руб./кВт** - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения).

Сведения о построенных воздушных и кабельных линиях, мощностях в разрезе сетевых организаций Челябинской области представлены в сводной таблице (приложение 2, 3). Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству представлены в приложении 4.

3. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Формула платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний отражена в приложении 5.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя исходя из ставок за единицу максимальной мощности определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующих органом отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику электроснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется с учетом утвержденных ставок и формулы.

Представители филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» заявили особое мнение относительно предложенной платы за технологическое присоединение на 2018 год (прилагается). Представители отметили отсутствие ряда тарифных ставок в проекте решения МТРиЭ, а также завышение, либо занижение размера ставок относительно средней стоимости работ по строительству электросетевых объектов по итогам деятельности общества в 2017 году. Также представителями общества выражено несогласие относительно расчета размера выпадающих доходов организации за 2016г., а также относительно параметров, учтенных МТРиЭ при формировании размера выпадающих доходов филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2018г.

Представители ООО «АЭС Инвест» заявили особое мнение относительно предложенной платы за технологическое присоединение на 2018 год (прилагается). Представители отметили отсутствие по ряду позиций тарифных ставок в проекте решения МТРиЭ, отсутствие в предложенных тарифных ставках реальной стоимости работ по горизонтальному наклонному бурению и по установке реклоузеров (разъединителей). Также представителями общества выражено несогласие относительно расчета размера выпадающих доходов организации за 2016г., а также относительно параметров, учтенных МТРиЭ при формировании размера выпадающих доходов ООО «АЭС Инвест» на 2018г.

Председательствующий и члены Правления пояснили представителям организаций, что согласно Методическим указаниям расчет тарифных ставок выполнен исходя представленных ТСО фактических средних данных за три предыдущих периода. Отсутствие тех или иных значений ставок обусловлено отсутствием как фактических показателей от ТСО на данный вид технического решения за три предыдущих периода, так и предложений от ТСО плановых

Ж/м/п	Объект электроснабжения	Классификация объектов электроснабжения	Риски электроснабжения тарифных ставок (без учета НДС)	
			критические замедленные производственные энергоснабжения	критические замедленные производственные энергоснабжения
2.1.1.1.3	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	2 282,19	2 611,19
до 1 кВт	тыс.руб/км	2 282,19	2 611,19	
2.1.1.1.4	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	2 983,17	4 036,41
до 1 кВт	тыс.руб/км	2 983,17	4 036,41	
2.1.1.2	Кабель с бумажной изоляцией	тыс.руб/км	2 145,66	5 143,20
до 1 кВт	тыс.руб/км	2 145,66	5 143,20	
2.1.1.3	Сетевые проекты - от 50 мВТ до 100 мВТ включительно	тыс.руб/км	5 432,05	11 942,57
до 1 кВт	тыс.руб/км	5 432,05	11 942,57	
2.1.1.4	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	670,58	1 611,89
до 1 кВт	тыс.руб/км	670,58	1 611,89	
2.1.1.2.2	Сетевые проекты - от 50 мВТ до 100 мВТ включительно	тыс.руб/км	3 025,88	4 248,05
до 1 кВт	тыс.руб/км	3 025,88	4 248,05	
2.1.1.2.3	Сетевые проекты - от 100 мВТ до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	8 132,26	11 902,20
до 1 кВт	тыс.руб/км	8 132,26	11 902,20	
2.1.1.2.4	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	1 981,08	3 653,15
до 1 кВт	тыс.руб/км	1 981,08	3 653,15	
2.1.2	Изоляционные	тыс.руб/км	4 684,88	7 932,59
до 1 кВт	тыс.руб/км	4 684,88	7 932,59	
2.1.2.1	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией	тыс.руб/км	1 834,27	3 108,59
до 1 кВт	тыс.руб/км	1 834,27	3 108,59	
2.1.2.1.1	Сетевые проекты - от 50 мВТ включительно	тыс.руб/км	417,27	2 691,32
до 1 кВт	тыс.руб/км	417,27	2 691,32	
2.1.2.1.2	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	1 044,14	2 691,32
до 1 кВт	тыс.руб/км	1 044,14	2 691,32	
2.1.2.1.3	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	2 358,19	3 108,59
до 1 кВт	тыс.руб/км	2 358,19	3 108,59	
2.1.2.1.4	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	1 160,87	3 108,59
до 1 кВт	тыс.руб/км	1 160,87	3 108,59	
2.1.2.2	Кабель с бумажной изоляцией	тыс.руб/км	4 886,62	7 844,60
до 1 кВт	тыс.руб/км	4 886,62	7 844,60	
2.1.2.2.1	Сетевые проекты - от 50 мВТ включительно	тыс.руб/км	4 101,17	5 143,20
до 1 кВт	тыс.руб/км	4 101,17	5 143,20	
2.1.2.2.2	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	2 646,77	4 036,41
до 1 кВт	тыс.руб/км	2 646,77	4 036,41	
2.1.2.2.3	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	3 112,24	4 036,41
до 1 кВт	тыс.руб/км	3 112,24	4 036,41	
2.1.2.2.4	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	2 983,17	2 179,17
до 1 кВт	тыс.руб/км	2 983,17	2 179,17	
2.1.2.2.5	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	3 076,24	952,83
до 1 кВт	тыс.руб/км	3 076,24	952,83	
2.1.2.2.6	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	4 256,46	1 206,63
до 1 кВт	тыс.руб/км	4 256,46	1 206,63	
2.3	Стебель проволоки - в линиях и отстойниках	тыс.руб/км	5 441,28	
до 1 кВт	тыс.руб/км	5 441,28		
2.3.1	Изоляционные	тыс.руб/км		
2.3.1.1	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией	тыс.руб/км	2 240,20	
2.3.1.1.1	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	2 240,20	
2.3.1.1.2	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км		
2.3.1.1.3	Сетевые проекты - от 50 мВТ включительно	тыс.руб/км		
2.3.1.2	Стебель проволоки - в линиях и отстойниках	тыс.руб/км		
2.3.1.2.1	Сетевые проекты - от 50 мВТ включительно	тыс.руб/км	248,11	
2.6	Очистительные	тыс.руб/км		
2.6.1	Очистительные	тыс.руб/км		
2.6.1.1	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией	тыс.руб/км		
2.6.1.1.1	Сетевые проекты - от 50 мВТ до 100 мВТ включительно	тыс.руб/км	718,84	
2.6.1.1.2	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	1 158,80	
2.6.1.1.3	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	478,87	
2.6.2	Мультиканальные	тыс.руб/км		
2.6.2.1	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией	тыс.руб/км		
2.6.2.1.1	Сетевые проекты - от 50 мВТ до 100 мВТ включительно	тыс.руб/км	4 132,49	
2.6.2.1.2	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	5 004,34	
2.6.2.1.3	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	1 158,80	
2.6.2.1.4	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км		

Ж/м/п	Объект электроснабжения	Классификация объектов электроснабжения	Риски электроснабжения тарифных ставок (без учета НДС)	
			критические замедленные производственные энергоснабжения	критические замедленные производственные энергоснабжения
2.6.2.2	Кабель с резиновой изоляцией	тыс.руб/км	2 793,86	0
2.6.2.2.1	Сетевые проекты - от 50 мВТ до 100 мВТ включительно	тыс.руб/км	2 793,86	0
2.6.2.2.2	Сетевые проекты - от 100 до 200 мВТ включительно	тыс.руб/км	2 256,10	0
2.6.2.2.3	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	8 409,35	0
2.6.2.3	Сетевые проекты - от 200 до 500 мВТ включительно	тыс.руб/км	3 062,60	0
3	Стационарные тарифные ставки (распределительных пунктов, трансформаторных подстанций и групповых пунктов)	тыс.руб/шт		
3.1	Распределительные пункты (РУ) (распределительных пунктов)	тыс.руб/шт		
3.1.1	Распределительный пункт - от 250 А до 500 А включительно	тыс.руб/шт	116,11	0
3.1.2	Распределительный пункт - от 500 А до 1000 А включительно	тыс.руб/шт	598,18	0
3.1.3	Распределительный пункт - от 1000 А до 250 А включительно	тыс.руб/шт	343,90	0
3.2	Распределительные пункты (РУ)	тыс.руб/шт		
3.2.1	Распределительный пункт - от 100 А до 250 А включительно	тыс.руб/шт	948,54	0
3.2.2	Распределительный пункт - от 250 А до 500 А включительно	тыс.руб/шт	4 361,98	0
3.2.3	Распределительный пункт - от 500 А до 1000 А включительно	тыс.руб/шт	26,08	0
3.2.4	Распределительный пункт - от 1000 А до 250 А включительно	тыс.руб/шт		
4	Трансформаторные подстанции (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт		
4.1	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт		
4.1.1	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт		
4.1.1.1	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	11,79	0
4.1.1.2	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	16,77	0
4.1.1.3	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	5,89	7,4
4.1.1.4	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	4,23	9,38
4.1.1.5	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	25,73	2,87
4.1.1.6	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	1,99	0
4.1.2	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	26,08	0
4.1.2.1	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	27,47	0
4.1.2.2	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	13,77	5,79
4.1.2.3	Трансформаторная подстанция (ТП) (трансформаторных подстанций)	тыс.руб/шт	9,75	0
4*	Оплатоспособные мощности (ОП) (оплатоспособных мощностей)	тыс.руб/шт		
4*1	Оплатоспособные мощности (ОП) (оплатоспособных мощностей)	тыс.руб/шт		
4*1.1	Оплатоспособные мощности (ОП) (оплатоспособных мощностей)	тыс.руб/шт	9 114	0
5	Стационарные тарифные ставки на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП) (стационарных тарифных ставок на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП))	тыс.руб/шт		
5.1	Стационарные тарифные ставки на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП) (стационарных тарифных ставок на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП))	тыс.руб/шт		
5.1.1	Стационарные тарифные ставки на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП) (стационарных тарифных ставок на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП))	тыс.руб/шт	61,28	0
5.1.2	Стационарные тарифные ставки на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП) (стационарных тарифных ставок на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП))	тыс.руб/шт	8,13	0
5.1.2.6	Стационарные тарифные ставки на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП) (стационарных тарифных ставок на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП))	тыс.руб/шт	11,47	0
6	Стационарные тарифные ставки на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП) (стационарных тарифных ставок на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП))	тыс.руб/шт		
6.3	Стационарные тарифные ставки на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП) (стационарных тарифных ставок на открытие релейной сетевой организации на территориях распределительных пунктов (ТП))	тыс.руб/шт	11,47	0

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям на территории Челябинской области (на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Протяженность (для линий электропередачи), кВ	Присоединяемая максимальная мощность, кВт
1	Строительство воздушных линий		
1.1	Материал опор - железобетонный		
1.1.1	Тип провода - сталеалюминиевый		
1.1.1.1	Материал провода - алюминий		
1.1.1.1.1	Сечение провода - от 25 до 50 мм ² включительно	91 675,7 952,0	13 108 15
1.1.1.1.2	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	342 982,3	33 497
1.1.1.1.3	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	732,3	260
1.1.1.1.4	Сечение провода - от 100 до 150 мм ² включительно	56 665,0	8 453
1.1.1.1.5	Сечение провода - от 150 до 200 мм ² включительно	2 039,3	312
1.1.1.1.6	Сечение провода - от 200 до 250 мм ² включительно	4 477,5	715
1.1.2	Тип провода - полимерный		
1.1.2.1	Материал провода - полимерный		
1.1.2.1.1	Сечение провода - от 25 до 50 мм ² включительно	733,3	260
1.1.2.1.2	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	2 220,0	141
1.1.2.1.3	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	1 795,0	150
1.2	Материал опоры - металлические		
1.2.1	Тип провода - полимерный		
1.2.1.1	Материал провода - алюминий		
1.2.1.1.1	Сечение провода - от 25 до 50 мм ² включительно	49 025,4	7 725
1.2.1.1.2	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	1 250,0	2 015
1.2.1.1.3	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	251 166,3	22 260
1.2.1.1.4	Сечение провода - от 100 до 150 мм ² включительно	181 783,0	21 764
1.2.1.1.5	Сечение провода - от 150 до 200 мм ² включительно	20 205,2	12 297
1.2.1.1.6	Сечение провода - от 200 до 250 мм ² включительно	67 401,3	7 032
1.2.1.2	Тип провода - железобетонный		
1.2.1.2.1	Материал провода - алюминий		
1.2.1.2.1.1	Сечение провода - от 25 до 50 мм ² включительно	11 836,0	1 058
1.2.1.2.1.2	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	4 027,3	1 180
1.2.1.2.1.3	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	5 772,0	1 755
1.2.1.2.1.4	Сечение провода - от 100 до 150 мм ² включительно	1 320,0	15
1.2.1.2.2	Тип провода - полимерный		
1.2.1.2.2.1	Материал провода - алюминий		
1.2.1.2.2.1.1	Сечение провода - от 25 до 50 мм ² включительно	642,0	145
1.2.1.2.2.1.2	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	23 762,0	7 420
1.2.1.2.2.2	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	12 346,0	8 271

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединяемая максимальная мощность, кВт
1.3.3.1.4	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	4 707,0	5 000
1.3.3.1.5	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	3 19,0 26,0	4 060 3 500
1.3.3.2.1	Материал провода - алюминий		
1.3.3.2.1.1	Сечение провода - от 25 до 50 мм ² включительно	266,0 147,0	24 70
2	Строительство кабельных линий		
2.1	Способ прокладки - в траншеях		
2.1.1	Одножильные		
2.1.1.1	Кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией		
2.1.1.1.1	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	2 000,0	15
2.1.1.1.2	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	2 500,3	60
2.1.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	1 826,3 2 046,3	4 662 15
2.1.1.1.4	Сечение провода - свыше 200 мм ² включительно	230,0 2 224,0	15 2 000
2.1.1.2	Кабель с бумажной изоляцией		
2.1.1.2.1	Сечение провода - от 25 до 50 мм ² включительно	5 109,0	1 780
2.1.1.2.2	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	224,0	5 752
2.1.1.2.3	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	50,0	5 500
2.1.1.2.4	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	17 570,0	11 447
2.1.2	Мультижильные		
2.1.2.1	Кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией		
2.1.2.1.1	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	70,0	3
2.1.2.1.2	Кабель с бумажной изоляцией		
2.1.2.1.2.1	Сечение провода - от 25 до 50 мм ² включительно	221,0	15
2.1.2.1.2.2	Сечение провода - от 50 до 75 мм ² включительно	1 416,0 1 150,3	335 60
2.1.2.1.2.3	Сечение провода - от 75 до 100 мм ² включительно	1 640,0	70
2.1.2.1.2.4	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	28,0	1 300
2.1.2.2	Сечение провода - от 100 до 300 мм ² включительно	1 215,7	45
2.1.2.2.1	Сечение провода - свыше 200 мм ² включительно	100,0	12

Приложение 4

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2018 год (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
1	Ставка за единицу максимальной мощности на строительству воздушных линий	С ₂ до 1 кВ	5 157,86	6 119,91
		6-10 кВ	27 102,9	6 952,35
		35 кВ	1 092,30	1 092,30
		110 кВ	271,65	271,65
2	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий	С ₃ до 1 кВ	613,38	3 911,57
		6-10 кВ	2 372,39	3 898,35
3	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	С ₄ Реклоузер		
		Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	762,15	0
3.1.3	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	6-10 кВ	762,15	0
		6-10 кВ	2 027,86	0
3.1.4	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	35 кВ	30 846,64	0
		110 кВ		
3.2	Распределительные пункты (РП)	С ₅ Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно		
		6-10 кВ	2 361,35	0
3.2.2	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	6-10 кВ	2 131,63	0
		110 кВ		
3.4	Разъединители	С ₆ Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	654,73	0
		6-10 кВ		

4	С ₅	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
		Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Однотрансформаторные	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно		
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	4.1.1	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	13 790,54	19 090,00	0
		4.1.1.1	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	9 801,49	10 770,00	0
		4.1.1.2	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 894,48	3 980,00	0
		4.1.1.3	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 230,39	9 390,00	0
		4.1.1.4	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	2 5728,69	2 970,00	0
		4.1.1.5	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 490,00	1 490,00	0
4.1.2	Двухтрансформаторные и более						
4.1.2.3	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	4.1.2.3.1	руб./кВт	24 984,10	24 984,10	0	
		4.1.2.3.2	руб./кВт	27 473,41	27 473,41	0	
		4.1.2.3.3	руб./кВт	13 771,39	4 760,00	0	
		4.1.2.3.4	руб./кВт	6 751,11	6 751,11	0	
		4.1.2.3.5	руб./кВт				
		4.1.2.3.6	руб./кВт				
5	С ₆	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
		Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	Однотрансформаторные	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	Двухтрансформаторные и более		
5.1.1.2	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	61 250,00	61 250,00	0		
		руб./кВт					

Формула определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	8 128,30	8 128,30	0
6.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	11 324,67	11 450,00	0

№ п/п		Формула платы за технологическое присоединение
1		2
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт:	
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$T_{пр} = C_{1\max} \times N$
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	$T_{пр} = (C_{1\max} \times N) + (C_{2\max}^N \times N) + (C_{3\max}^N \times N) + (C_{4\max}^N \times N) + (C_{5\max}^N \times N) + (C_{6\max}^N \times N) + (C_{7\max}^N \times N)$
где:		
	$C_{1\max}^N$	Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
	$C_{2\max}^N$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
	$C_{3\max}^N$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
	$C_{4\max}^N$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	$C_{5\max}^N$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
	$C_{6\max}^N$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	$C_{7\max}^N$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизированных тарифных ставок:	
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение
1	$T_m = C_1$
2.2	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий</p> $T_m = C_1 + C_2 \times L_4 + C_3 \times L_4$ <p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переклочательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</p> $T_m = C_1 + C_4 \times k + C_3 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1$
2.3	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:</p> <p>- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;</p> <p>- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.</p> $T_m = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times Z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times Z_1}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_4 \times k \times Z_2}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times Z_2}{2} \right)$
где	<p>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 (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение</p> <p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)</p> <p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)</p> <p>Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)</p>

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение
1	2
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переклочательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
C ₅	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 (руб./кВт)
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
k	Количества пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переклочательных пунктов) (штук)
N _i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
Z ₁	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
Z ₂	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

Общее мнение ОАО «МРСК Урала» от 26.12.2017

В соответствии с извещением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРЕ) от 18.12.2017 № 15/5629 представители филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерг» ознакомились с материалами к правлению МТРЕ от 27.12.2017 по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2018 год в составе проекта постановления МТРЕ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год» (далее – проект постановления), экспертными заключениями по расчету платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, по расчету платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ посредством применения ставок за единицу максимальной мощности к электрическим сетям сетевых организаций на территории Челябинской области на 2018 год, по делу об установлении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью не превышающей 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (итого на 60 листах).

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерг» было направлено заявление об установлении платы за технологическое присоединения на 2018 год (письмо от 30.10.2017 № ЧЭ/01/22/6411) в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, а также письмом от 31.10.2017 № ЧЭ/01/22/6479 была направлена информация о фактических расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за 2014-2016 гг. для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерг» на 2018 год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 29.08.2017 № 1135/17.

Представленные в МТРЕ расчёты платы за технологическое присоединение, а также информация о фактических расходах за 2014-2016 гг. выполнены в соответствии с нормами действующего законодательства, а именно: федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

организациям и иным лицам, к электрическим сетям», методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федерального агентства по тарифам России от 11.09.2012 № 209-э/1, методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2016 № 75 «Об утверждении нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦ).

1. Обращаем Ваше внимание, что в представленном проекте постановления не определен ряд стандартизированных тарифных ставок для мероприятий по технологическому присоединению заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, для различных территорий, например:

ставка для строительства воздушных линий электропередачи на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50мм² до 100мм² включительно напряжением 6-10 кВ для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (1.1.2.4.2);

ставка для строительства воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100мм² до 200 мм² включительно напряжением 6-10 кВ для территорий городских населенных пунктов (1.3.2.3.3);

ставка для строительства кабельных линий электропередачи в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 мм² до 100 мм² напряжением до 1 кВ для территорий городских населенных пунктов (2.1.1.1.2);

ставка для строительства кабельных линий электропередачи для способа прокладки посредством горизонтального наклонного бурения одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией разных сечений для уровня напряжения до 1 кВ (2.6.1.1.2-2.6.1.1.4).

ставка на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ, а также другие.

Стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи посредством прокладки в траншее не дифференцирована по количеству кабелей в траншее, а посредством горизонтального наклонного бурения не дифференцирована по количеству труб и количеству кабелей в них.

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий не дифференцированы по типу прокладки кабеля, количеству труб, а также количеству кабелей.

Также обращаем Ваше внимание, что в проекте постановления отсутствует формула определения платы за технологическое присоединение к электрическим

9273
26.12.2017

сетям сетевых организаций посредством применения ставок за единицу максимальной мощности.

2. Приложение 15 (стр.78) в экспертном заключении от 04.12.2017.

В экспертном заключении МТриЭ от 04.12.2017 в Приложении 15 (стр.78) экспертами МТриЭ для анализа факта 2016 года принят объем договоров, заключенных с 01.08.2015 по 31.12.2016 года, в то время как в разъяснениях Приложения №1 (Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение) Методических указаний МУ 215 указано, что для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий (столбец (ст. 4) и суммы (ст. 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов **приемки выполненных работ на технологическое присоединение**. Методическими указаниями не предусмотрен выбор договоров по дате заключения, напротив, прямо предусмотрен учет по факту исполнения. В составе материалов тарифной заявки ОАО «МРСК Урала» объем исполненных договоров за предыдущий период регулирования рассчитан на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Таким образом, по мнению ОАО «МРСК Урала», оценка экономической обоснованности расходов на льготное технологическое присоединение должна осуществляться на основании объема исполненных договоров за предыдущий период регулирования, рассчитанного на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

3. В проекте постановления отражен уровень выпадающих доходов, значительно заниженный относительно расчетов, представленных филиалом.

По мнению ОАО «МРСК Урала», тарифные ставки, предлагаемые к утверждению, должны быть рассчитаны в полном соответствии с требованиями нормативных документов.

Таким образом, ОАО «МРСК Урала» выражает свое несогласие с параметрами, которые учтены МТриЭ при формировании размера выпадающих доходов филиала «Челябэнерг» на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, от расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, выпадающих доходов по мероприятиям последней мили, связанных с осуществлением технологического присоединения устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год.

4. По ряду предлагаемых со стороны МТриЭ стандартизированных ставок стоимость либо завышена, либо занижена.

Ставка	Предложение МТриЭ, тыс. руб. (без НДС)	Средняя стоимость за ед. по итогам 2017г., тыс. руб. (без НДС)
1.1.1.4.1. Сечение провода – до 50 мм ² включительно до 1 кВ	858,16	1 293,78
1.1.1.4.1. Сечение провода – до 50 мм ² включительно 6-10 кВ	4 499,32	1 602,67
1.3.1.4.3. Сечение провода – от 100 мм ² до 200 мм ² включительно 6-10 кВ	6 691,82	3 294,43
2.1.1.1.2. Сечение провода – от 50 мм ² до 100 мм ² включительно 6-10 кВ	2 462,03	4 765,81
2.1.1.1.3. Сечение провода – от 100 мм ² до 200 мм ² включительно до 1 кВ	2 287,10	3 291,202
2.6.1.1.3. Сечение провода – от 200 мм ² до 500 мм ² 6-10 кВ	478,85	10 800,64
3.1.3. Номинальный ток – от 250 А до 500 А включительно 6-10 кВ	34,47	1 427,72
4.1.2.5. Трансформаторная мощность – от 500 кВА до 900 кВА	13,77	5,55

Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала
ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерг»

 Д.А. Заражевский

Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест»

Почтовый адрес: 454112, г. Челябинск, Пр-т Победы, 290, тел. +7(351) 211-69-55
ИНН 7453169760 / КПП 745301001
www.aes-l.ru

«26» декабрь 2017 г. № 8/И

Членам правления министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

454080, г. Челябинск ул. Соли Кривой, 75

Особое мнение

(к проекту Постановления об утверждении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения....)

Рассмотрев материалы Приложения I к экспертному заключению от 4 декабря 2017 года по делу об установлении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, ООО «АЭС Инвест» выражает несогласие по ряду вопросов:

1. В сложившейся практике взаимоотношений между ООО «АЭС Инвест» и Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее по тексту МТриЭ), при подготовке обосновывающих материалов для определения величины выпадающих доходов в период с 2013 по 2017 год, ООО «АЭС Инвест» направляет в МТриЭ ежегодно до 1 ноября копии обосновывающих материалов (заявки, договоры, технические условия и т.д.), по договорам об осуществлении технологического присоединения, исполненным в 4 квартале года, предшествующего отчетному и в 1-3 кварталах текущего. Соответственно обосновывающие материалы по исполнению договоров о технологическом присоединении в 2016г. были предоставлены в МТриЭ:

- письмом № 19/6786 от 31.10.2016г. за период 1-3 квартал 2016г.

- письмом № 19/7162 от 30.10.2017г. за период 4 квартал 2016г.

МТриЭ при определении величины выпадающих доходов произведена выборка части договоров из обосновывающих материалов, удовлетворяющих следующим условиям (согласно п.1 Приложения I к экспертному заключению от 4 декабря 2017 года):

рассматривались договоры, заключенные в срок с 01.08.2015 по 31.12.2016 со сроком исполнения в 2016 году.

При этом рассматривались только материалы, представленные письмом № 19/7162 от 30.10.2017г., материалы, представленные ранее письмом № 19/6786 от 31.10.2016г. не рассматривались. Однако в соответствии с пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (далее Правила), в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующей орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулирующую деятельность, представляют их в течение 7 дней со дня поступления запроса. Также в соответствии с пунктом 24 Правил в случае непредставления организациями, осуществляющими регулирующую 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).

Также МТриЭ не рассматривались договоры, по которым срок исполнения договора вышел за регламентированные Правилами технологического присоединения сроки.

Обращаем Ваше внимание, что Методическими указаниями не предусмотрено ограничение возмещения выпадающего дохода по дате заключения договора и/или регламентированному сроку исполнения, к расчету принимаются договоры, исполненные в периоде регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденными Приказом ФСТ от 11 сентября 2014 г. № 215-у/1, для определения фактических данных за предшествующий период регулирования, используются значения объема максимальной мощности и длины линий и суммы на основании фактических данных за предшествующий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приёмки выполненных работ на технологическое присоединение.

Такой подход МТриЭ привел к снижению на 1321 договор (10055,9 кВт) от количества договоров, исполненных АЭС Инвест в 2016г. По мнению ООО «АЭС Инвест», исключение из расчета 1321 договора (10055,9 кВт), как не соответствующего требованиям Методических указаний, неправомерно и влечёт за собой дополнительные убытки для ООО «АЭС Инвест» в размере 1731,4 тыс. руб., понесенных в 2016г.

При этом фактические расходы (на «чернила и бумагу») АЭС Инвест в 2016г. по льготным договорам составили 22 876,67 тыс. руб.

2. При определении прогнозных данных о количестве планируемых к исполнению в 2018 году договоров, МТРнЭ не приняты данные, представленные ООО «АЭС Инвест», среднее количество определено на основании данных 2015-2016 года, не соответствующих представленным ООО «АЭС Инвест» сведениям (также см. п.1). В соответствии с Методическими указаниями, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам за три предыдущих года. ООО «АЭС Инвест» соответствующим образом выполнило расчет, однако данные не приняты к рассмотрению МТРнЭ и для расчёта использованы данные, не предусмотренные действующими Методическими указаниями.

Среднее количество договоров в 2014-2016гг. составляет 1386 шт.; МТРнЭ принимает 680 шт.. Информация об исполнении договоров о техприсоединении регулярно представлялась АЭС Инвест, только в 2017г. АЭС Инвест исполнено 1007 шт. договоров на 10811.907 кВт, что подтверждается материалами, направленными письмом № 19/7162 от 30.10.2017г.

По мнению ООО «АЭС Инвест», исключение из расчета выпадающих доходов 706 договоров (6449,44 кВт), неправомерно и влечёт за собой снижение плановой величины на выполнение организационных мероприятий на 12 402,04 тыс. руб.

3. При определении размера выпадающих доходов по заявителям до 150 кВт МТРнЭ принят объём договоров в среднем по данным 2015-16 года, при этом не учитывается рост числа договоров, связанный с исключением из состава платы мероприятий «последней мили». Так в период с 01.10.2017 по 25.12.2017, ООО «АЭС Инвест» зарегистрировано 73 заявки потребителей категории от 15 до 150 кВт на общую мощность 4,8 МВт. При этом МТРнЭ при определении плановых выпадающих доходов учло лишь 60 договоров. Снижение плановых затрат, относительно предложенных ООО «АЭС Инвест», повлечёт за собой значительное увеличение выпадающих доходов в 2018 году.

МТРнЭ учтено по заявителям до 150 кВт 22 282,6 тыс. руб., по планируемому АЭС Инвест количеству договоров сумма составит 36 120,58 тыс. руб.

Таким образом, просим дополнительно учесть в составе необходимой выловой выручки, направленной на исполнение договоров по техприсоединению льготной категории в сумме 26 240,02 тыс. руб.

Заместитель генерального
директора по реализации услуг
и развитию

А.Р. Масугутов

Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест»

Почтовый адрес 454112, г. Челябинск, Пр-т Победы, 290, тел. + 7(351) 211-69-53
ОГРН 1067453077174 ИНН 7453169760 / КПП 745301001
www.aes-lru

«26» декабря 2017 г. № 1

Членам правления министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

454080, г. Челябинск ул. Соли Криной, 75

Особое мнение (к проекту Постановления об утверждении размера платы за технологическое присоединение)

Рассмотрев материалы Приложений к экспертному заключению от 10 декабря 2017 года по расчету платы за технологическое присоединение на 2018 год, ООО «АЭС Инвест» имеет несогласие по ряду вопросов о чём направлено настоящее особое мнение.

1. Ставки на строительство кабельных линий при способе прокладки – горизонтальное наклонное бурение не отражают фактическую стоимость работ и приняты МПРиЭ на уровне ниже стоимости прокладки соответствующего кабеля в траншеях (по некоторым позициям более чем в 10 раз). При этом среднерыночная цена на горизонтальное наклонное бурение без учёта стоимости кабеля находится на уровне 4000 руб./м., что значительно ниже утвержденных ставок.

Одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией 6-10 кВ	В траншее	ГНБ
сечение от 50 до 100 мм2	2462,03	718,84
сечение от 100 до 200 мм2	3962,11	3158,80
сечение от 200 до 500 мм2	5432,05	478,85

2. Ставка 3.1.3. на строительство реклоузеров (разъединителей) на номинальный ток 250-500А не отражает стоимость оборудования и должна быть объединена со ставкой 3.4. на установку разъединителя. Рыночная стоимость реклоузера составляет от 450 до 950 тыс. руб. в зависимости от комплектации и не покрывается утвержденной ставкой 34,47 тыс. руб.

3. По ряду позиций отсутствуют тарифные ставки. Например 1.1.1.4.2. на уровне напряжения 6-10 кВ в городской местности, 2.1.1.1.2 до 1 кВ в городской местности, 6-10 кВ в сельской

и земельной коммунальной хозяйства
ОГРН 1067453077174 ИНН 7453169760
09.12.2017

местности, 4.1.1.6. в городской местности и т.д. В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России №1135/17 от 29.08.2017, при отсутствии данных за три года, расчет ставок может быть произведен на основании планируемых расходов.

Заместитель генерального
директора по реализации услуг
и развитию

А.Р. Мясуготов