**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 10**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

03.03.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Незнанов П.Г., Кулебакин С.В., Кулебякина М.В., Горовых К.П.(с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Дюбина О.В. –** консультант отдела ценообразования в электроэнергетике региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК» (кабельная линия 10 кВ ПС «Мирная»-РП-19, РП-19, расположенных по адресу: г. Кемерово, Центральный район, кадастровый номер 42:24:0000000:1735) по индивидуальному проекту |

Вопрос 1 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК» (кабельная линия 10 кВ ПС «Мирная»-РП-19, РП-19, расположенных по адресу: г. Кемерово, Центральный район, кадастровый номер 42:24:0000000:1735) по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Дюбина О.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к экспертному заключения) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК» (кабельная линия 10 кВ ПС «Мирная»-РП-19, РП-19, расположенных по адресу: г. Кемерово, Центральный район, кадастровый номер 42:24:0000000:1735) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 856 от 03.03.2020; исх. № 1,4/01/1844-исх от 03.03.2020) за подписью заместителя генерального директора - директора филиала ПАО «МСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей филиала. Возражений к проекту постановления не имеют.

**Кулебякина М.В.** отметила, что согласно пункту 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и пункту 14 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17, в проекте постановления об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не указаны расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – 3;**

**«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 1** (Кулебякина М.В.).

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Кулебакин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 10 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.03.2020

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК» (кабельная линия 10 кВ ПС «Мирная»-РП-19, РП-19, расположенных по адресу: г. Кемерово, Центральный район, кадастровый номер 42:24:0000000:1735) по индивидуальному проекту.

**Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК» на 2020 год:**

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее Нормативы УНЦ);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Техническим экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные Обществом документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперт исходил из того, что представленная Обществом информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «СКЭК» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 19.07.2019 №11000439525 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (кабельная линия 10 кВ ПС «Мирная»- РП-19, РП-19).

В заявке указана следующая информация:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – г. Кемерово, Центральный район, кадастровый номер земельного участка 42:24:0000000:1735.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 6 800 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 6 800 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения: 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию декабрь 2020 г.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=6DEBC0B9BB72C6C4C5987D8D201AD66F4A1B7E23BA3FA2466AE4A7D1944294E1B35D94FABC95ECE55F593243157019D6A18E22A095BA6D40UAD6J) по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

В соответствии с поданной заявкой на технологическое присоединение необходимо подключение двух вновь построенных кабельных линий 10 кВ между ПС «Мирная» и PП-19 к ПС «Мирная. Максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет 6800 кВт, класс напряжения 10 кВ, категория надежности электроснабжения 1.

Согласно п. 2.2 и п. 2.3 технических условий (далее-ТУ), согласованных филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ, для технологического присоединения объекта заявителя ПАО «МРСК Сибири» необходимо выполнить мероприятия по установке устройств АОПО ВЛ 110 кВ Заискитимекая - Кемеровская ГРЭС и BJI 110 кВ Заискитимская - Ново- Кемеровскую ТЭЦ и организовать канал передачи команд.

В соответствии с п. 41 Методических указаний, в размер платы за ТП включаются расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

В соответствии с п. 5 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств к распределительным устройствам электростанции последняя выполняет функции сетевой организации в части определения технической возможности технологического присоединения.

АО «Кемеровская генерация» готово выполнить мероприятия на объектах Кемеровской ГРЭС и согласно письму от 22.01.2020 №Исх-3-4/04-5457/20-0-0 их ориентировочная стоимость составит 15 000 000 руб. без ИДС.

АО «Ново-кемеровская ТЭЦ» также готово выполнить мероприятия на объектах Ново-Кемеровской ТЭЦ и согласно письму от 22.01.2020 №Исх-3-6/04-5002/20-0-0 их ориентировочная стоимость составит 15 000 ООО руб. без НДС.

Для технологического присоединения электроустановок ОАО «СКЭК», согласно ТУ, ПАО «МРСК Сибири» необходимо выполнить следующее:

1. Оснастить Кемеровскую ГРЭС микропроцессорными устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Заискитимская - Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая, с организацией канала ПА на реализацию управляющего воздействия от данных устройств АОПО до устройств ОН на РП-19;
2. Оснастить Ново-Кемеровскую ТЭЦ микропроцессорными устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Заискитимская - Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая, с организацией канала ПА на реализацию управляющего воздействия от данных устройств АОПО до устройств ОН на РП-19;
3. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от РП-19 до ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»;
4. Оснастить устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

Согласно п. 50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937 владельцы Объектов электроэнергетики и потребители, участвующие в противоаварийном управлении, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации, организуют и обеспечивают круглосуточную работу систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) с диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении или ведении которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд и разрешений, передачи управляющих воздействий *противоатрийной и режимной автоматики*, телеметрической информации о технологических режимах работы объектов диспетчеризации и иной технологической информации, необходимой для планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, в том числе организуют наличие и обеспечивают функционирование 2 независимых каналов связи объекта электроэнергетики е каждым диспетчерским центром, к объектам диспетчеризации которого относятся соответствующие линии электропередачи, оборудование и устройства.

Противоаварийная автоматика - это совокупность устройств, обеспечивающих измерение и обработку *параметров электроэнергетического режима энергосистемы*, передачу информации и команд управления и реализацию управляющих воздействий в соответствии с заданными алгоритмами и настройкой для выявления, предотвращения развития и ликвидации аварийного режима энергосистемы;

Согласно п.28 г) Правил критерием наличия технической возможности технологического присоединения является обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых *параметров электроэнергетического режима энергосистемы,* в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем.

Кроме того, согласно п. 28 в) Правил необходимость реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (имеющих признаки сетевой организации) либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя также является критерием отсутствия технической возможности.

Учитывая вышеизложенные условия и терминологию, устройства сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» — «Кузбассэнерго-РЭС» по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

Мероприятия, указанные в пунктах 1-4 для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК», не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@ инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири» на 2020 - 2024 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@. В соответствии с письмом Федеральной антимонопольной службы от 02.12.2016 № ВК/83533/16 расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе расходы по организации автоматизированного учета электроэнергии, телемеханики, релейной защиты и противоаварийной автоматики, связи, компенсации емкостных токов - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики подлежат включению в размер платы за технологическое присоединение.

С учетом вышеизложенного, в соответствии с п. 30, п.30.1 Правил, плата за технологическое присоединение утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

В соответствии с поданной заявкой на технологическое присоединение необходимо подключение двух вновь построенных кабельных линий 10 кВ между ПС «Мирная» и PП-19 к ПС «Мирная».

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК» филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность составляет на 6,8 МВт технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не заявляет.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ОАО «СКЭК».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 6 800 | 6 800 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК» – 32 302, 77 тыс. руб.

Анализ величины затрат по мероприятиям, указанным в технических условиях

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Мероприятия, указанные в технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям | Предложение организации, тыс. руб. без НДС | Предложение РЭК, тыс. руб. без НДС |
| 1 | Оснастить Кемеровскую ГРЭС микропроцессорными устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Заискитимская - Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая, с организацией канала ПА на реализацию управляющего воздействия от данных устройств АОПО до устройств ОН на РП-19 | 15 000,00 | 0 |
| 2 | Оснастить Ново-Кемеровскую ТЭЦ микропроцессорными устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Заискитимская - Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая, с организацией канала ПА на реализацию управляющего воздействия от данных устройств АОПО до устройств ОН на РП-19 | 15 000,00 | 0 |
| 3 | Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от РП-19 до ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» | 2 202,47 | 0,00 |
| 4 | Оснащение устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов | 8,14 | 0,00 |
| 5 | Разработка проектной документации | 92,16 | 0,00 |
| Всего | | 32 302,77 | 0 |

Анализ величины затрат по мероприятиям 1,2

Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация» готово выполнить мероприятия на объектах Кемеровской ГРЭС и согласно письму от 22.01.2020 №Исх-3-4/04-5457/20-0-0 их ориентировочная стоимость составит 15 000 000 руб. без НДС.

АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» также готово выполнить мероприятия на объектах АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» и согласно письму от 22.01.2020 №Исх-3-6/04-5002/20-0-0 их ориентировочная стоимость составит 15 000 ООО руб. без НДС.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, что означает невозможность учета затрат по мероприятиям 1,2 в плате за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Разъяснение Президиума ФАС России от 13.09.2017 N 12 "О применении положений антимонопольного законодательства в отношении владельцев объектов электроэнергетики, в том числе не соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" (утв. протоколом Президиума ФАС России от 13.09.2017 N 19) в разделе 2 дает указание о том, что затраты по мероприятиям 1,2 определяются в гражданско-правовом порядке и по соглашению сторон могут быть рассчитаны исходя из стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение, устанавливаемых едиными на территории субъекта Российской Федерации.

В связи с вышеуказанным эксперты предлагают не учитывать затраты по мероприятиям 1,2.

Анализ величины затрат по мероприятию 3

В качестве обоснования затрат по мероприятию организация представила проект-аналог строительства ВОЛС (волоконно-оптическая линия связи), которая должна быть проложена по одной цепи существующей двухцепной ВЛ-110 кВ ПС Заискитимская – ПС Мирная с пересчетом затрат на существующую длину линии. Эксперты предлагают не учитывать затраты по мероприятию 3 в связи с тем, что выполнение указанного мероприятия не соответствует выданным ТУ, а именно, не организовано два независимых канала связи от РП-19 до ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Анализ величины затрат по мероприятию 4

В качестве обоснования затрат организация представила проект-аналог по монтажу источника бесперебойного электропитания (ИБП). Эксперты предлагают не учитывать указанные затраты в связи с тем, что выполнение указанного мероприятия должно выполняться совместно с мероприятием 3, так как при организации двух независимых каналов связи от РП-19 до ДС ЦУС для предотвращения отказа каналов связи, согласно ТУ, необходим монтаж ИБП. А поскольку два независимых каналов связи не организуются, то и в монтаже ИБП нет необходимости.

Анализ величины затрат по мероприятию 5

Эксперты предлагают не учитывать затраты на разработку проектной документации в связи с тем, что организация не представила обоснование затрат по мероприятиям 1-4.

Таким образом расходы сетевой организации, связанные со строительством «последней мили», включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют **0,000** тыс. руб.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Исходя из представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» документов расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,140 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленному письмом от 03.02.2020 № 1.4/01/782-исх (вх. № 425 от 03.02.2020).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. рублей:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта "б")](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" ([подпункт "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,140 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 894 от 31.12.2019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» в т.ч.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,140 | 11,140 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 4,474 | 4,474 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,666 | 6,666 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,00 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «СКЭК» (кабельная линия 10 кВ ПС «Мирная»-РП-19, РП-19, расположенных по адресу: г. Кемерово, Центральный район, кадастровый номер 42:24:0000000:1735) по индивидуальному проекту в размере 11,140 тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 10 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.03.2020

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств** ОАО «СКЭК» **(кабельная линия 10 кВ ПС «Мирная»-РП-19, РП-19, расположенных по адресу: г. Кемерово, Центральный район, кадастровый номер 42:24:0000000:1735) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 4,474 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,00 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,666 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 11,140 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 6 800 кВт.