**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 25**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

15.05.2018г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А.,** **Дюков А.В., Гусельщиков Э.Б**., **Саврасов М.Г.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)), **Кулебякина М.В.** (присутствовала на 1 вопросе).

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно-правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - начальник технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников А.Г.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Антоненко Е.И.** | - начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Дюбина О.В.** | - консультант отдела ценообразования в электроэнергетике региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Васильева Н.А.** | - исполняющий директор ООО «ЭкоТэк». |

В адрес генерального директора Союза «Кузбасской торгово – промышленной палаты» было направлено приглашение принять участие в заседании Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области, а также отправлены материалы для ознакомления, явка не обеспечена.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ОАО «Поляны»,КТПн-6/0,4 кВ 2×2000 кВА для электроснабжения центральнойобогатительной фабрики «Краснокаменская» (Кемеровская обл., г. Киселевск, ул. Стандартная, д. 1А) по индивидуальному |
| 2. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭкоТэк»(г. Новокузнецк), в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2021 годы |
| 3. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования единых тарифов на услугу регионально оператора в области обращения с твердымикоммунальными отходами ООО «Экологические технологии» |
| 4. | Об утверждении производственной программы в области обращенияс твердыми коммунальными отходами и об утверждении единых тарифовна услугу регионального оператора по обращению с твердымикоммунальными отходами, ООО «Экологические технологии» |
| 5. | Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоносительи горячую воду, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка на 2018 год |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что предприятию в установленный срок было направлено уведомление о дате проведения Правления, и предоставил слово докладчику.

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ОАО «Поляны», КТПн-6/0,4 кВ 2×2000 кВА для электроснабжения центральной обогатительной фабрики «Краснокаменская» (Кемеровская обл., г. Киселевск, ул. Стандартная, д. 1А) по индивидуальному.**

Докладчики **Овчинников А.Г.** и **Дюбина О.В.,** согласно экспертного заключения (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают .установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» (увеличение максимальной мощности на 1 900 кВт), КТПн-6/0,4 кВ 2×2000 кВА для электроснабжения центральной обогатительной фабрики «Краснокаменская» (Кемеровская обл., г. Киселевск, ул. Стандартная, д. 1А) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**2. Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭкоТэк» (г. Новокузнецк), в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2021 годы.**

Докладчик **Кулебакин С.В.,** проинформировал**,** что во исполнение пункта 1 поручения Правительства Российской Федерации от 04.05.2018 № ДК-П9-2607,
в соответствии с Порядком мониторинга предполагаемых тарифных последствий перехода к новой системе регулирования в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, за десять дней до принятия решения регулирующим органом данные материалы должны быть направлены в Минстрой России и в ФАС России.

В связи с вышеизложенным рассмотрение данного вопроса предлагаю отложить
до момента получения решения от Минстрой России и ФАС России.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования единых тарифов на услугу регионально оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии».**

Докладчик **Антоненко Е.И.,** проинформировал**,** что во исполнение пункта 1 поручения Правительства Российской Федерации от 04.05.2018 № ДК-П9-2607,
в соответствии с Порядком мониторинга предполагаемых тарифных последствий перехода к новой системе регулирования в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, за десять дней до принятия решения регулирующим органом данные материалы должны быть направлены в Минстрой России и в ФАС России.

В связи с вышеизложенным рассмотрение данного вопроса предлагаю отложить
до момента получения решения от Минстрой России и ФАС России.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**4. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами,
ООО «Экологические технологии».**

Докладчик **Антоненко Е.И.,** проинформировал**,** что во исполнение пункта 1 поручения Правительства Российской Федерации от 04.05.2018 № ДК-П9-2607,
в соответствии с Порядком мониторинга предполагаемых тарифных последствий перехода к новой системе регулирования в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, за десять дней до принятия решения регулирующим органом данные материалы должны быть направлены в Минстрой России и в ФАС России.

В связи с вышеизложенным рассмотрение данного вопроса предлагаю отложить
до момента получения решения от Минстрой России и ФАС России.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка на 2018 год.**

Докладчик **Дюков А.В.,** огласил пояснительную записку:

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в связи с заявлением ООО «ЭнергоТранзит» ИНН 5406603432 об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду на 2018 год было открыто тарифное дело № РЭК/173-ЭТр-2018 от 22.03.2018.

ООО «ЭнергоТранзит» планирует приобретать тепловую энергию и теплоноситель с коллекторов у МКП «Центральная ТЭЦ» и реализовывать их конечным потребителям, присоединенным к сетям ООО «СибЭнерго».

По состоянию на 15.05.2018 в РЭК Кемеровской области
не представлена ни одна копия договора об осуществлении регулируемой деятельности, в соответствии с пп. к) п. 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В связи с вышеизложенным, экспертами РЭК Кемеровской области сделан вывод о невозможности установления ООО «ЭнергоТранзит», в рамках открытого тарифного дела, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка на 2018 год.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.В. Дюков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Кулебякина М.В.

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

Приложение № 1 к протоколу № 25

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 15.05.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» (увеличение максимальной мощности на 1 900 кВт), КТПн-6/0,4 кВ 2×2000 кВА для электроснабжения центральной обогатительной фабрики «Краснокаменская» (Кемеровская обл., г. Киселевск, ул. Стандартная, д. 1А) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» по индивидуальному проектуна 2018 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);
* 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 «Поляны» подало в адрес ООО «ОЭСК» заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств КТПн-6/0,4 кВ 2×2000 кВА для электроснабжения центральной обогатительной фабрики «Краснокаменская».

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Киселевск, ул. Стандартная, д. 1А.
2. Максимальная мощность – 1 900 кВт. Ранее присоединенная максимальная мощность – 2 300 кВт. Общая (присоединяемая и ранее присоединенная) максимальная мощность – 4 200 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – июнь 2018 года.

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

В соответствии с п.28 Правил 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, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), 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;
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.

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.

Согласно представленным материалам, при увеличении мощности потребителей ПС 35/6 №13 «Шахта Краснокаменская» на 1 900 кВт, максимальная мощность по отходящим присоединениям превысит максимальную мощность по вводным присоединениям. Документы, подтверждающие обращение в вышестоящую электросетевую организацию, прилагаются.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) и п.32 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» мощностью 1 900 кВт к электрическим сетям ООО «ОЭСК».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «ОЭСК», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение 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, 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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» ООО «ОЭСК» разработало 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 увеличивается на 1 900 кВт, согласования не требуется.

Согласно техническим условиям и дополнительно представленным материалам ООО «ОЭСК» требуется выполнить:

1. Урегулирование отношений с вышестоящей сетевой организацией в части увеличения максимальной мощности.
2. Расчет уставок РЗиА оборудования 35 кВ ПС 35/6 №13 «Шахта Краснокаменская» и после согласования его с ПАО «МРСК Сибири» выполнить перенастройку устройств защит.
3. Капитальный ремонт ячеек 6 кВ и перенастройку защит.

В целях присоединения заявителя ООО «ОЭСК» подало заявку в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «МРСК Сибири» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ВЛ-35 кВ АК-1, ВЛ-35 кВ АК-2, ПС 35/6 кВ №13 «Шахта Краснокаменская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Киселевск, р-н шахты «Краснокаменская».
2. Максимальная мощность – 1 900 кВт. Ранее присоединенная максимальная мощность – 3 570 кВт. Общая (присоединяемая и ранее присоединенная) максимальная мощность – 5 470 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2017 года.

Согласно техническим условиям (приложение к заключенному между сторонами договору №20.4200.31.18) для присоединения энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не требуется осуществлять строительства или реконструкции сетей.

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 №776 и составляет 13 113,34 рублей, в т.ч. НДС 18% в сумме 2 000,34 рублей.

**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 «Поляны».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 1 900 | 1 900 | 0,0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению 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.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО «ОЭСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» равен нулю.

Согласно п.30.5 Правил при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения указанного заявителя в запрошенных им объемах.

ООО «ОЭСК» предлагает учесть при расчете платы 11,113 тыс. руб. – затраты на технологическое присоединение к вышестоящей сетевой организации, рассчитанные в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2017 №776:

11,113 тыс. руб./шт. × 1 шт. = 11,113 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и учесть плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 11,113 тыс. руб.

Таким образом, при расчете размера платы за технологическое присоединение предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «ОЭСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» в размере 0,000 тыс. руб., кроме того, 11,113 тыс. руб. – рассчитанная в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2017 №776 плата за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации.

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

В соответствии с п.87 Основ не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с п. 42 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17, 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.

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» к электрическим сетям, выданными техническими условиями не предусмотрено мероприятий на существующих сетях.

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 в НВВ на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов за технологическое присоединение к электрическим сетям, в сумме 14,64 тыс. руб. без НДС.

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, 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 (за исключением подпункта "б") 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 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 11,113 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК №776 от 31.12.2017 «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 2018 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 | 11,113 | 11,113 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,856 | 3,856 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 7,257 | 7,257 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в сторону снижения составила 3,527 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ОАО «Поляны» (увеличение максимальной мощности на 1 900 кВт), КТПн-6/0,4 кВ 2×2000 кВА для электроснабжения центральной обогатительной фабрики «Краснокаменская» (Кемеровская обл., г. Киселевск, ул. Стандартная, д. 1А) по индивидуальному проекту в размере 22,226 тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 25

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 15.05.2018

**Плата за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ОАО «Поляны», КТПн-6/0,4 кВ 2×2000 кВА для электроснабжения центральной обогатительной фабрики «Краснокаменская» (Кемеровская обл., г. Киселевск, ул. Стандартная, д. 1А) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,856 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации в том числе: | 11,113 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили»  | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 11,113 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 7,257 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 22,226 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 1 900 кВт.