**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 9**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

09.02.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Овчинников А.Г., Зинченко М.В, Кулебякина М.В. (голосовала заочно по вопросу № 1 повестки заседания, предоставила позицию по голосованию в письменном виде).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Дюбина О.В.** – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

**Заявлены на участие в видеоконференцсвязи:**

**Полуэктов А.В.** – заместитель технического директора – начальник департамента инвестиционного развития и технологического присоединения ООО «КЭнК»

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» по индивидуальному проекту |
| 2. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии от 21.12.2022 № 997 «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород» |

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

Вопрос 1 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» максимальной мощностью 650 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, з/у 41, к.н.42:11:0116028:328) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу

Ассоциация «НП Совет рынка» в письменном обращении от 08.02.2023 № 05 обращает внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанных плат за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения. В связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки утверждены и являются действующими, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 2 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической  
комиссии от 21.12.2022 № 997 «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород»»**

Докладчик **Чурсина О.А.** согласно пояснительной записке (приложение № 3 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии от 21.12.2022 № 997   
«Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород» следующие изменения:

1.1. В пункте 1.2 слова «кроме маршрута «Новокузнецк – Чугунаш» заменить словами «кроме маршрутов «Новокузнецк – Чугунаш», «Кемерово – Междуреченск», «Кемерово- Таштагол», «Кемерово – Новокузнецк».

1.2. Дополнить пунктами 1.7 – 1.9 следующего содержания:

«1.7. Тариф на услугу по перевозке пассажиров, не имеющих права бесплатного проезда железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту «Кемерово – Междуреченск», в размере 600 рублей за поездку.

1.8. Тариф на услугу по перевозке пассажиров, не имеющих права бесплатного проезда железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту «Кемерово – Таштагол», в размере 800 рублей за поездку.

1.9. Тариф на услугу по перевозке пассажиров, не имеющих права бесплатного проезда железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту «Кемерово – Новокузнецк», в размере 450 рублей за поездку.».

В материалах дела имеется письменное обращение от 08.02.2023 № 114 за подписью генерального директора АО «Кузбасс-пригород» А.А. Ващенко. С представленным проектом ознакомлены, замечаний не имеют.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 9

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.02.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» максимальной мощностью 650 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, з/у 41, к.н.42:11:0116028:328) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница»:

* 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 30.06.2022 № 490/22 «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.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

Министерство строительства Кузбасса подало в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» заявку от 09.11.2022 № 01-1240/22 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» (ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, з/у 41, к.н.42:11:0116028:328.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 650 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 650 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – март 2023 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, энергопринимающих устройств, 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:

а) 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;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;

г) 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, 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.

Согласно представленным материалам, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 650 кВт и в связи с наличием ограничений на максимальную мощность по ВЛ-10 кВ ф. 4-10 от ПС 110/10 «Промышленная тяговая», ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ОАО «РЖД» направило заявку (увеличение максимальной мощности с 2645 кВт до 3295 кВт) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ВЛ-10 кВ ф. 4-10.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» общей мощностью 650 кВт к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (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», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и 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 поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» ООО «Кузбасская энергосетевая компания» 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 650 кВт, согласования не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя  ООО «Кузбасская энергосетевая компания» требуется:

1. Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА (п. 10.3.1 ТУ).
2. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,110 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точки присоединения №1 (п. 10.3.2 ТУ).
3. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,110 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точки присоединения №2 (п. 10.3.3 ТУ).
4. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.4 ТУ).
5. Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.5 ТУ).
6. Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,020 км) от опоры №54 ВЛ 10 кВ Ф-10-13-К до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ (п. 10.3.6 ТУ).
7. Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,025 км) от опоры №39 ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ (п. 10.3.7 ТУ).

Мероприятия не включены в утвержденную постановлением РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 (в редакции постановления РЭК КО от 31.12.2019 № 897, в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 30.10.2020 № 307, от 29.10.2021 № 482, в редакции постановления РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 333) инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы.

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № 52806-01-23/3-СИБ, затраты вышестоящей сетевой организации составят 14 870,00 руб. (без НДС).

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947:

14,870 тыс. руб./шт. *(ставка)* × 1 шт. *(кол-во техприсоединений)* = 14,870 тыс. руб.

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ОАО «РЖД» в размере **14,870** тыс. руб.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную Министерством строительства Кузбасса, т. к. она подтверждена заявкой.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 650 | 650 | 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 «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» - 5 681,468 тыс. руб.:

1. 3 999,450 тыс. руб. - Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА (п. 10.3.1 ТУ).
2. 1 401,745 тыс. руб. - Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,220 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения (п. 10.3.2, 10.3.3 ТУ).
3. 70,609 тыс. руб. - Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.4 ТУ).
4. 72,084 тыс. руб. - Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.5 ТУ).
5. 61,147 тыс. руб. - Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,020 км) от опоры №54 ВЛ 10 кВ Ф-10-13-К до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ (п. 10.3.6 ТУ).
6. 76,433 тыс. руб. - Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,025 км) от опоры №39 ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ (п. 10.3.7 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 и представлен в таблице.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Двухтрансформаторные и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 650 кВт | 3 999,450 | 3 999,450 |
| Кабельная линия 0,4 кВ и ниже в траншее многожильная с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 0,11 км. | 1 401,745 | 700,873 |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения | 2 шт. | 70,609 | 70,609 |
| Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно | 2 шт. | 72,084 | 72,084 |
| Воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные от опоры №54 ВЛ 10 кВ Ф-10-13-К до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ | 0,02 км. | 61,147 | 61,147 |
| Воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные от опоры №39 ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ | 0,025 км. | 76,433 | 76,433 |
| ВСЕГО |  | 5 681,468 | 4 980,596 |

1. Двухтрансформаторные и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа С5.2.2.6.210/0,4 кВ 3 076,50 руб./кВт (ставка) × 650 кВт (присоединяемая максимальная мощность) = 1 999 725 руб. = 1 999,725 тыс. руб. В связи с тем, что при технологическом присоединении запрашивается II категория надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то стоимость по данному мероприятию составит 1 999,725 тыс. руб. \* 2 = 3 999,450 тыс. руб.
2. Кабельная линия 0,4 кВ и ниже в траншее многожильная с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее С3.1.2.1.4.40,4 кВ и ниже 6 371 569,92 руб./км × 0,11 км = 700 872,691 руб. = 700,873 тыс. руб. В расчете предприятия завышен объем мероприятия – 0,22 км., соответственно размер платы составил 1 401,745 тыс. рублей. При применении данной стандартизированной ставки предлагается скорректировать объем до – 0,11 км, размер платы до 700,873 тыс. руб.
3. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения С8.2.20,4 кВ и ниже 35 304,27 руб./за точку учета (ставка) × 2 шт. (количество точек учета) = 70 608,540 руб. = 70,609 тыс. руб.
4. Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно С4.2.11-20 кВ 36 042,08 руб./за шт. (ставка) × 2 шт. (количество разъединителей) = 72 084,160 руб. = 72,084 тыс. руб.
5. Воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные от опоры №54 ВЛ 10 кВ Ф-10-13-К до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ С2.3.1.4.2.11-20 кВ 3 057 326,37 руб./км (ставка) × 0,02 км (ориентировочная длина ВЛ 10 кВ) = 61 146,527 руб. = 61,147 тыс. руб.
6. Воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные от опоры №39 ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ С2.3.1.4.2.11-20 кВ 3 057 326,37 руб./км (ставка) × 0,025 км (ориентировочная длина ВЛ 10 кВ) = 76 433,159 руб. = 76,433 тыс. руб.

Расчеты экспертами РЭК Кузбасса выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (С5.2.2.6.210/0,4 кВ, С3.1.2.1.4.40,4 кВ и ниже, С8.2.20,4 кВ и ниже, С4.2.11-20 кВ, С2.3.1.4.2.11-20 кВ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» в размере **4 980,596** 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.

В соответствии с предлагаемым ООО «Кузбасская энергосетевая компания» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение - **0,00** тыс. руб. Предлагается принять предложенную предприятием величину.

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**

В соответствии с разделом III 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. руб.:

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 включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 14,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 947 от 29.11.2022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» в т.ч.:

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 14,870 | 14,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 | 6,420 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 | 8,450 |

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» максимальной мощностью 650 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, з/у 41, к.н.42:11:0116028:328) по индивидуальному проекту в размере **5 010,336** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **14,870** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **4 980,596** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **14,870** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 9

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.02.2023

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 4 995,466 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 4 980,596 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 14,870 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 5 010,336 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 650 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 9

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.02.2023

Пояснительная записка

Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту постановления «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии от 21.12.2022 № 997 «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород»

В РЭК Кузбасса поступило обращение от АО «Кузбасс-пригород» (письмо № 55 от 25.01.2023, вхд. от 27.01.2023 № 403) о необходимости установления тарифов на перевозку пассажиров, не имеющих право бесплатного проезда железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, по маршрутам «Кемерово - Междуреченск», «Кемерово- Таштагол», «Кемерово- Новокузнецк».

Вышеуказанные маршруты вводятся Министерством транспорта и связи Кузбасса в связи с проведением II зимних Международных спортивных игр «Дети Азии» 2023.

Постановлением РЭК Кузбасса от 21.12.2022 № 997 «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород» установлены позонные тарифы на услуги по перевозке пассажиров, не имеющих права бесплатного проезда железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса кроме маршрута «Новокузнецк-Чугунаш», сформированные по 22 тарифным зонам в зависимости от расстояний поездки с максимальным расстоянием до 220 км.

Учитывая, что расстояния по планируемым маршрутам превышают существующее максимальное расстояние, то необходимо установить стоимость проезда по маршрутам:

- «Кемерово – Междуреченск», расстояние 381 км;

- «Кемерово – Таштагол», расстояние 514 км;

- «Кемерово – Новокузнецк», расстояние 317 км.

АО «Кузбасс-пригород» предложено установить стоимость проезда по маршрутам в размере:

- «Кемерово – Междуреченск» 600 руб./поездку;

- «Кемерово – Таштагол» 800 руб./поездку;

- «Кемерово – Новокузнецк» 450 руб./поездку.

Специалистом Региональной энергетической комиссии Кузбасса рассмотрено представленное обращение и проведен анализ стоимости проезда на альтернативных видах транспорта в соответствии с пунктом 30 Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденных приказом ФАС России от 05.12.2017 N 1649/17 (ред. от 04.03.2022). По данным проведенного анализа имеется следующая информация:

1. Автобусное сообщение:

- стоимость проезда Кемерово-Таштагол от 807 руб. до 874 руб. (4 рейса в сутки: 02:40 - 874 руб.; 08:35 - 874 руб.; 11:30 - 807 руб.; 14:50 - 807 руб.);

- стоимость проезда Кемерово-Междуреченск 649 руб. (4 рейса в сутки: 07:25 - 649 руб.; 13:00 - 649 руб.; 15:45 - 649 руб.; 16:30 - 649 руб.);

- стоимость проезда Кемерово-Новокузнецк от 468 руб. до 510 руб., (25 рейсов в сутки: 02:40 - 477 руб.; 05:30 - 510 руб.;07:25 - 468 руб.;07:50 - 510 руб;08:00 - 495 руб.;08:35 - 468 руб.;09:00 - 477 руб.;10:10 - 468 руб.;10:40 - 477 руб.;11:15 - 468 руб.;11:30 - 495 руб.;12:00 - 477 руб.;12:30 - 495 руб.;13:00 - 468 руб.;13:20 - 468 руб.;14:10 - 468 руб.;14:30 - 468 руб.;14:50 - 468 руб.;15:40 - 468 руб.;15:45 - 510 руб.;16:00 - 468 руб.;16:30 - 468 руб.;18:30 - 468 руб.;19:10 - 468 руб.;21:10 - 510 руб.).

1. Железнодорожный транспорт в дальнем следовании:

По всем маршрутам (Кемерово-Таштагол, Кемерово-Междуреченск, Кемерово-Новокузнецк) поездов дальнего следования нет.

1. Железнодорожный транспорт в пригородном сообщении:

По всем маршрутам (Кемерово-Таштагол, Кемерово-Междуреченск, Кемерово-Новокузнецк) поездов пригородного сообщения нет.

Информация о стоимости проезда для определения тарифа для перевозки организованных групп к местам проведения зимних Международных спортивных игр «Дети Азии» по маршрутам представлена в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Участок | Расстояние, км | Стоимость проезда по ЭОУТ (Постановление РЭК Кузбасса №997 от 21.12.22г.), руб. | Стоимость проезда на автобусе, руб. | Предлагаемая РЭК Кузбасса стоимость проезда для перевозки пассажиров, не имеющих права бесплатного проезда, руб./поездку |
| Кемерово - Таштагол | 514 | 3 633,98 | от 807 до 874 | 800 |
| Кемерово - Междуреченск | 381 | 2 693,67 | 649 | 600 |
| Кемерово -Новокузнецк | 314 | 2 219,98 | от 468 до 510 | 450 |

С учетом проведенного анализа предлагаем внести следующие изменения в постановление РЭК Кузбасса от 21.12.2022 № 997 «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород»:

1.1. В пункте 1.2 слова «кроме маршрута «Новокузнецк – Чугунаш» заменить словами «кроме маршрутов «Новокузнецк – Чугунаш», «Кемерово – Междуреченск», «Кемерово- Таштагол», «Кемерово – Новокузнецк».

1.2. Дополнить пунктами 1.7 – 1.9 следующего содержания:

«1.7. Тариф на услугу по перевозке пассажиров, не имеющих права бесплатного проезда железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту «Кемерово – Междуреченск», в размере 600 рублей за поездку.

1.8. Тариф на услугу по перевозке пассажиров, не имеющих права бесплатного проезда железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту «Кемерово – Таштагол», в размере 800 рублей за поездку.

1.9. Тариф на услугу по перевозке пассажиров, не имеющих права бесплатного проезда железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту «Кемерово – Новокузнецк», в размере 450 рублей за поездку.».