**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 15**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

28.03.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Овчинников А.Г.,   
Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса, не принимает участие в голосовании), Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Иванова Т.Н.** – начальник отдела правового обеспечения и организации закупок Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

**Рогачева О.А.** – главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств АО «Арсенал» по индивидуальному проекту |

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

Вопрос 1 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств АО «Арсенал» по индивидуальному проекту».**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Рогачева О.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств   
АО «Арсенал» (КТП 2\*2500 кВА), с максимальной мощностью 1 750 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Пчелобаза, 37, к.н. 42:24:0101011:1818) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 27.03.2023 № 7742/23и - ЖДЭ за подписью директора ООО «Энергопромсбыт» И.М. Столярова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации. С планируемым к утверждению размером платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» ознакомлены.

Ассоциация «НП Совет рынка» в письменной позиции по голосованию № 11 от 28.03.2023 обращает внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы 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.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 15

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств АО «Арсенал»

(КТП 2\*2500 кВА), с максимальной мощностью 1 750 кВт

(Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Пчелобаза, 37, к.н. 42:24:0101011:1818) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств АО «Арсенал»:

* 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**

Акционерное общество «Арсенал» обратилось в адрес «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», действующего в соответствии с Агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30.04.2021 № 4389635 и осуществляющего функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» с заявкой от 09.12.2022 № 52753д на технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Пчелобаза, 37, к.н. 42:24:0101011:1818.
2. Присоединяемая максимальная мощность – 1 750 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2024 г.

**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 1750 кВт и в связи с наличием ограничений на максимальную мощность по ПС 110 Буреничево, «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» направил в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» заявку от 13.01.2023 №39и-КИП/ЭПС на технологическое присоединение устройств ПС-110 кВ Буреничево Кемеровской дистанции электроснабжения Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению в интересах АО «Арсенал», увеличение максимальной мощности, что является необходимостью, связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств АО «Арсенал» общей мощностью 1 750 кВт к электрическим сетям  ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных «Желдорэнерго» - филиалом ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», 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 заявителя, «Желдорэнерго» - филиалом ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» разработаны 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 присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 1750 кВт, согласования не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя ОАО «РЖД» требуется:

1. Монтаж двух ячеек с выключателями расчетного номинала на 1-ой и 2-ой секциях шин распределительного устройства напряжением 10 кВ ПС 110 кВ Буреничево, оборудованных устройствами защиты, автоматики и управления (п. 10.2 ТУ).
2. Установка линейных разъединителей 10 кВ на отдельно стоящих опорах (п. 10.3 ТУ).
3. Строительство двух линий электропередачи напряжением 10 кВ от вновь монтируемых ячеек на 1-ой и 2-ой секциях шин распределительного устройства напряжением 10 кВ ПС 110 кВ Буреничево до границы участка заявителя через линейные разъединители (п. 10.4 ТУ).
4. Монтаж высоковольтного учёта электроэнергии, прямого включения на границе балансовой принадлежности (п. 10.5 ТУ).

Мероприятия не включены в утвержденную постановлением РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 №391 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 30.10.2020 №305, от 29.10.2021 №479, от 30.12.2021 №960, в редакции постановления РЭК Кузбасса от 31.10.2022 №332) инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы.

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора № 20.4200.146.23 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь», 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 C1)* × 1 шт. *(кол-во тех.присоединений)* = 14,870 тыс. руб.

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

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 1 750 | 1 750 | 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 ОАО «РЖД» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Арсенал» - 38 847,219 тыс. руб.:

1. 358,605 тыс. руб. - Установка линейных разъединителей 10 кВ номинальным током от 500 А до 1000 А включительно (п. 10.3 ТУ).
2. 36 269,714 тыс. руб. - Строительство воздушных линий 10 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (п. 10.4 ТУ).
3. 246,324 тыс. руб. - Строительство кабельных линий 10 кВ в траншее многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (п. 10.4 ТУ).
4. 1 225,048 тыс. руб. - Строительство кабельных линий 10 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (п. 10.4 ТУ).
5. 747,528 тыс. руб. - Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения. (п. 10.5 ТУ).

Расчет предприятия в размере 38 847,219 тыс. руб. выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 и представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Кол-во | Стоимость по предложению «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Установка линейных разъединителей 10 кВ номинальным током от 500 А до 1000 А включительно | 8 | 358,605 | 358,605 |
| Строительство воздушных линий 10 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 22,6 км. | 36 269,714 | 36 269,714 |
| Строительство кабельных линий 10 кВ в траншее многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 0,08 км. | 246,324 | 246,324 |
| Строительство кабельных линий 10 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 0,12 км. | 1 225,048 | 1 225,048 |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения | 2 шт. | 747,528 | 747,528 |

1. Линейные разъединители 10 кВ номинальным током от 500 А до 1000 А включительно С4.2.41-20 кВ 44 825,60 руб./за шт. (ставка) × 8 шт. (количество разъединителей) = 358 604,80 руб. = 358,605 тыс. руб.
2. Воздушные линии 10 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные С2.3.2.3.2.11-20 кВ 1 604 854,59 руб./км (ставка) × 22,6 км (ориентировочная длина ВЛ 10 кВ) = 36 269 713,73 руб. = 36 269,714 тыс. руб.
3. Кабельные линии 10 кВ в траншее многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее С3.1.2.1.2.11-10 кВ 3 079 044,83 руб./км × 0,08 км (ориентировочная длина КЛ 10 кВ) = 246 323,586 руб. = 246,324 тыс. руб.
4. Кабельные линии 10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине С 3.6.2.1.2.1 1-10 кВ 10 208 737,37 руб./км × 0,12 км (ориентировочная длина КЛ 10 кВ) = 1 225 048,48 руб. = 1 225,048 тыс. руб.
5. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения С8.2.10,4 кВ и ниже 373 763,97 руб./за точку учета (ставка) × 2 шт. (количество точек учета) = 747 527,94 руб. = 747,528 тыс. руб.

Расчеты выполнены экспертами на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (С4.2.41-20 кВ, С 2.3.2.3.2.1 1-20 кВ, С3.1.2.1.2.11-10 кВ, С3.6.2.1.2.11-10 кВ, С 8.2.1 0,4 кВ и ниже) 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 ОАО «РЖД» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Арсенал» в размере **38 847,219** 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 расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 2 608,830 тыс. руб. – Реконструкция - монтаж двух ячеек с выключателями расчетного номинала на 1-ой и 2-ой секциях шин распределительного устройства напряжением 10 кВ ПС 110 кВ Буреничево, оборудованных устройствами защиты, автоматики и управления (п. 10.2 ТУ). Расчет представлен в локальной смете № 01.

Предлагается принять предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **2 608,830** тыс. руб.

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 ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств АО «Арсенал» (КТП 2\*2500 кВА), с максимальной мощностью 1 750 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Пчелобаза, 37, к.н. 42:24:0101011:1818) по индивидуальному проекту в размере **38 876,959** 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» - **38 847,219** 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 № 15

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2023

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств АО «Арсенал» 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 | 38 862,089 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 38 847,219 |
| 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 | 38 876,959 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 1 750 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 2 608,830 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.