Приложение № 1 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (максимальная мощность 27 500 кВт) ТПС 110 кВ «Аверьяновка тяговая» (Кемеровская обл., Тяжинский р-н ст. Аверьяновка, на 3751 км ПК5-6 Красноярской железной дороги, (заявка № 11000479653)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 11.09.2021 № 11000479653 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Аверьяновка тяговая»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Тяжинский р-н ст. Аверьяновка, на 3751 км ПК5-6 Красноярской железной дороги.
2. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2022 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения вновь сооружаемая отпайка от ВЛ-110 кВ Мариинск-Каштан тяговая с отпайками и вновь сооружаемая отпайка от ВЛ-110 кВ Мариинск-Тяжинская с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 27 500 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ «Аверьяновка тяговая») приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **74,530** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Мариинск – Тяжинская с отпайками до новой ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая (двухцепная линия с применением неизолированного провода АС-120 мм2 протяженностью 3,276 км) (п. 1.2. ТУ).
2. Реконструкция ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками в части замены существующей опоры №113 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по п. 1.2. ТУ (п. 1.3. ТУ).
3. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.4. ТУ).
4. Реконструкция ПС 110 кВ Яйская с заменой ВЧЗ в ячейках ВЛ-110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой ПС Судженка и ВЛ-110 кВ Яйская – Иверка с отпайками (п. 1.5. ТУ).
5. Реконструкция ПС 110 кВ Боготольской ПП с заменой выключателя в ячейке ВЛ-110 кВ БСМИ – Боготольский ПП (С-27), ВЧЗ и выключателя в ячейке ВЛ-110 кВ Боготольский ПП – Каштан тяговая с отпайками (С-29) (п. 1.10. ТУ).
6. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пункте 3 настоящего перечня, микропроцессорными устройствами РЗА (п. 2.2. ТУ).
7. Оснастить ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая - БСМИ с отпайкой на ПС Критово тяговая (С-25), ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая - Каштан тяговая с отпайками (С-26) с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки и наделение сети с организаций канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п. 2.4. ТУ).
8. Оснастить ПС 110 кВ Иверка устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками, ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Берикульская с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки и на деление сети с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в соответствующий Филиал АО «СО ЕЭС» с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 500 кВ Ново-Анжерская до ПС 110 кВ Ачинск тяговая (п. 2.5. ТУ).
9. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая до ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (п. 2.7. ТУ).
10. Организовать два независимых каната связи для сбора и перелечи телеинформации от ПС 110 кВ Мариинск, ПС 110 кВ Иверка до ЦУС филиала ПАО Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС Кемеровское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.10. ТУ).
11. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая и ПС 110 кВ Боготольский ПП устройствами сбора и передачи телеинформации в ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» и Филиал АО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ (п. 2.11. ТУ).
12. Организовать два независимых канала связи для сбора и передачи телеинформации от ПС 110 кВ Каштан тяговая, ПС 110 кВ Ачинск тяговая до ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» и Филиала АО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ. Каналы связи должны исключать возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.12. ТУ).
13. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.13. ТУ).
14. Выполнить учет электроэнергии (п. 2.14. ТУ).
15. Оснастить перечисленные в разделе 2 технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п. 2.15. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.4., 2.2., 2.13., 2.15. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

Мероприятия, указанные в пункте 1.5. технических условий включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@ инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы (в редакции приказа Минэнерго России от 23.12.2020 №21@) и дополнительного финансирования не требуют.

В соответствии с материалами ТСО, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 1.10., 2.4., 2.5., 2.7., 2.10., 2.11., 2.12 технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требуют только мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3. и 2.14 технических условий.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 27 500 | 27 500 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 36 783,321 тыс. руб.:

1. 36 477,860 тыс. руб. – строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Мариинск – Тяжинская с отпайками до новой ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая (двухцепная линия с применением неизолированного провода АС-120 мм2 протяженностью 3,276 км) (п. 1.2. ТУ).
2. 305,461 тыс. руб. – выполнить учет электроэнергии (п. 2.14. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (новое строительство)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Строительные работы** | **Монтажные работы** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Мариинск – Тяжинская с отпайками до новой ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая (двухцепная линия с применением неизолированного провода АС-120 мм2 протяженностью 3,276 км) (п. 1.2. ТУ).** | | | | | | |
|  | Физические показатели, км (шт.) | 3,276 | | | | | |
|  | Стандартизированная ставка, руб./км (руб./шт.) | 10 905 854,870 | | | | | |
|  | Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 110 кВ и выше |
|  | Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. | 35 727,581 | | | | | |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | | |
|  | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 36 477,860 | | | | | |
| **ВСЕГО** | | | | | | | **36 477,860** |
| **2** | **Выполнить учет электроэнергии (п. 2.14. ТУ).** | | | | | | |
|  | Физические показатели, км (шт.) | 2 | | | | | |
|  | Стандартизированная ставка, руб./км (руб./шт.) | 149 589,310 | | | | | |
|  | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 110 кВ и выше |
|  | Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. | 299,179 | | | | | |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | | |
|  | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 305,461 | | | | | |
| **ВСЕГО** | | | | | | | **305,461** |
| **ИТОГО** | | | | | | | **36 783,321** |

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам.

Предлагается согласиться с предложенным предприятием объемом капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД».

Предлагается учесть объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **36 783,321** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического пеёревооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 35 870,529 тыс. руб.:

1. 35 870,529 тыс. руб. – реконструкция ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками в части замены существующей опоры №113 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по п. 1.2. ТУ (п. 1.3. ТУ).

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** | |
| **1** | **Реконструкция ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками в части замены существующей опоры №113 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по п. 1.2. ТУ (п. 1.3. ТУ).** | | | | | | | |
| 1 | Обводной участок. Проект-аналог. Реконструкция ВЛ-110 кВ ЗСМК - Опорная 5 1 и 2 цепи с отпайкой на ПС 110 кВ Опорная 6, ПС 110 кВ Опорная 10. Одноцепная ВЛ-110 кВ протяженностью 1,04 км, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 2 545 642,917 | 0,000 | 120,830 | 114 331,051 | 187 970,950 | 2 848 065,748 | |
|  | Демонтажные работы ВЛ 110 кВ | 134 437,270 |  |  |  |  | 134 437,270 | |
|  | Строительно-монтажные работы временной ВЛ 110 кВ | 2 237 205,260 |  |  |  |  | 2 237 205,260 | |
|  | Временные здания и сооружения | 62 611,363 |  |  |  |  | 62 611,363 | |
|  | Производство работ в зимнее время | 37 244,085 |  |  |  |  | 37 244,085 | |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 48 555,230 | 48 555,230 | |
|  | ПНР Временной ВЛ 110 кВ |  |  | 111,400 |  |  | 111,400 | |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика |  |  |  |  | 74 974,897 | 74 974,897 | |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 53 931,523 | 53 931,523 | |
|  | Инженерная изыскания |  |  |  | 53 700,020 |  | 53 700,020 | |
|  | Проектная документация |  |  |  | 57 301,000 |  | 57 301,000 | |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 5 040,329 | 5 040,329 | |
|  | Непредвиденные затраты | 74 144,939 | 0,000 | 3,342 | 3 330,031 | 5 475,059 | 82 953,371 | |
|  | Провод неизолированный для ВЛ-110 кВ АС-300/39, руб. (в ценах на 01.01.2001). | -54 697,470 |  |  |  |  | -54 697,470 | |
|  | Стоимость строительства ВЛ-110 кВ без провода, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 2 490 945,447 |  | 120,830 | 114 331,051 | 187 970,950 | 2 793 368,278 | |
|  | Стоимость строительства 1 км ВЛ-110 кВ без провода, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 2 395 139,853 |  | 116,183 | 109 933,703 | 180 741,298 | 2 685 931,036 | |
|  | Итого сметная стоимость без провода (2х0,6 км), руб. (в ценах на 01.01.2001). | 2 874 167,823 |  | 139,419 | 131 920,443 | 216 889,558 | 3 223 117,243 | |
|  | Провод неизолированный для ВЛ-110 кВ АС-300/39 (2х0,6 км) | 133 498,910 |  |  |  |  | 133 498,910 | |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 3 007 666,733 |  | 139,419 | 131 920,443 | 216 889,558 | 3 356 616,153 | |
|  | *Индексы (4 кв. 2020 г.)* | *6,02* |  | *24,59* | *4,53 - ПИР 4,6 - изыск.* | *10,42* |  | |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 4 кв. 2020)** | **18 106 153,73** |  | **3 428,32** | **602 067,04** | **2 259 989,19** | **20 971 638,282** | |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | | | |
|  | **Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб.** | **18 812,29** | **0,00** | **3,56** | **619,68** | **2 348,13** | **21 783,662** | |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | | | |
|  | **Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.** | **19 207,35** | **0,00** | **3,64** | **632,69** | **2 397,44** | **22 241,119** | |
| **ВСЕГО** | | | | | | | | **22 241,119** |
| 2 | Замена опоры и провода в смежных с ней пролетах. Проект-аналог. Реконструкция ВЛ-110 кВ ЗСМК - Опорная 5 1 и 2 цепи с отпайкой на ПС 110 кВ Опорная 6, ПС 110 кВ Опорная 10. Двухцепная ВЛ-110 кВ протяженностью 3,312 км, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 10 893 512,728 | 0,000 | 313,419 | 736 519,510 | 718 285,918 | 12 348 631,575 | |
|  | Демонтажные работы ВЛ 110 кВ | 256 327,020 |  |  |  |  | 256 327,020 | |
|  | Строительно-монтажные работы временной ВЛ 110 кВ | 9 892 589,750 |  |  |  |  | 9 892 589,750 | |
|  | Временные здания и сооружения | 267 931,403 |  |  |  |  | 267 931,403 | |
|  | Производство работ в зимнее время | 159 377,777 |  |  |  |  | 159 377,777 | |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 108 088,630 | 108 088,630 | |
|  | ПНР Временной ВЛ 110 кВ |  |  | 244,300 |  |  | 244,300 | |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика |  |  |  |  | 317 865,627 | 317 865,627 | |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 228 649,560 | 228 649,560 | |
|  | Инженерная изыскания |  |  |  | 311 174,110 |  | 311 174,110 | |
|  | Проектная документация |  |  |  | 425 345,400 |  | 425 345,400 | |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 21 369,118 | 21 369,118 | |
|  | Непредвиденные затраты | 317 286,778 | 0,000 | 7,329 | 22 095,585 | 20 279,188 | 359 668,881 | |
|  | Провод АТЗП/С 240/32, руб. (в ценах на 01.01.2001). | -926 361,620 |  |  |  |  | -926 361,620 | |
|  | Стоимость строительства ВЛ-110 кВ без провода, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 9 967 151,108 |  | 313,419 | 736 519,510 | 718 285,918 | 11 422 269,955 | |
|  | Стоимость строительства 1 км ВЛ-110 кВ без провода, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 3 009 405,528 |  | 94,631 | 222 379,079 | 216 873,767 | 3 448 753,006 | |
|  | Итого сметная стоимость без провода (двухцепная 0,6 км), руб. (в ценах на 01.01.2001). | 1 805 643,317 |  | 56,779 | 133 427,447 | 130 124,260 | 2 069 251,803 | |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 1 805 643,317 | 0,000 | 56,779 | 133 427,447 | 130 124,260 | 2 069 251,803 | |
|  | *Индексы (4 кв. 2020 г.)* | *6,02* |  | *24,59* | *4,53 - ПИР 4,6 - изыск.* | *10,42* |  | |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 4 кв. 2020)** | **10 869 972,77** |  | **1 396,19** | **626 623,56** | **1 355 894,79** | **12 853 887,309** | |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | | | |
|  | **Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб.** | **11 293,90** | **0,00** | **1,45** | **644,95** | **1 408,77** | **13 349,079** | |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | | | |
|  | **Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.** | **11 531,07** | **0,00** | **1,48** | **658,50** | **1 438,36** | **13 629,410** | |
| **ВСЕГО** | | | | | | | | **13 629,410** |
| **ИТОГО** | | | | | | | | **35 870,529** |

Предлагается скорректировать 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 24 959,091 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** | |
| **1** | **Реконструкция ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками в части замены существующей опоры №113 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по п. 1.2. ТУ (п. 1.3. ТУ).** | | | | | | | | | |
| 1 | Обводной участок. Проект-аналог. Реконструкция участка ВЛ-110-23 от места ответвления на ПС 110/10 кВ Бутунтай до ПС 110/35/6 кВ Акатуй протяженностью 11,215 км, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 11 782 145,190 | 0,000 | 2 530,440 | | 274 768,920 | 278 059,480 | 12 337 504,030 | |
|  | Подготовка территории строительства. Вырубка просеки. |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Монтаж ВЛ-110 кВ | 10 831 661,170 |  |  | |  |  | 10 831 661,170 | |
|  | Монтаж грозотроса | 27 840,360 |  |  | |  |  | 27 840,360 | |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 2 530,440 | |  |  | 2 530,440 | |
|  | Ежедневная перебазировка строительных машин и механизмов | 880 616,840 |  |  | |  |  | 880 616,840 | |
|  | Перегон и транспортировка машин и механизмов | 42 026,820 |  |  | |  |  | 42 026,820 | |
|  | Командировочные расходы |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Содержание дирекции |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Строительный контроль |  |  |  | |  | 278 059,480 | 278 059,480 | |
|  | ПИР |  |  |  | | 195 058,610 |  | 195 058,610 | |
|  | Проведение экспертизы |  |  |  | | 79 710,310 |  | 79 710,310 | |
|  | Авторский надзор |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Провод неизолированный для ВЛ-110 кВ АС-240/32, руб. (в ценах на 01.01.2001). | -1 086 062,290 |  |  | |  |  | -1 086 062,290 | |
|  | Стоимость строительства ВЛ-110 кВ без провода, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 10 696 082,900 |  | 2 530,440 | | 274 768,920 | 278 059,480 | 11 251 441,740 | |
|  | Стоимость строительства 1 км ВЛ-110 кВ без провода, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 953 730,085 |  | 225,630 | | 24 500,127 | 24 793,534 | 1 003 249,375 | |
|  | Итого сметная стоимость без провода (2х0,6 км), руб. (в ценах на 01.01.2001). | 1 144 476,102 |  | 270,756 | | 29 400,152 | 29 752,240 | 1 203 899,250 | |
|  | Провод неизолированный для ВЛ-110 кВ АС-300/39 (2х0,6 км) | 133 498,910 |  |  | |  |  | 133 498,910 | |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 1 277 975,012 |  | 270,756 | | 29 400,152 | 29 752,240 | 1 337 398,160 | |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *9,70* |  | *25,03* | | *4,53 - ПИР 5,71 - эксп.* | *10,46* |  | |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **12 396 357,61** |  | **6 777,02** | | **122 953,56** | **311 208,43** | **12 837 296,632** | |
|  | **Трос грозозащитный (1,2 км), руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **86 016,000** |  |  | |  |  | **86 016,000** | |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | | | | | |
|  | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 12 744,503 | | | 6,919 | 125,536 | 317,744 | 13 194,702 | |
| **ВСЕГО** | | | | | | | | | **13 194,702** | |
| 2 | Замена опоры и провода в смежных с ней пролетах. Проект-аналог. Реконструкция ВЛ-110 кВ ЗСМК - Опорная 5 1 и 2 цепи с отпайкой на ПС 110 кВ Опорная 6, ПС 110 кВ Опорная 10. Двухцепная ВЛ-110 кВ протяженностью 3,312 км, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 10 148 916,770 | 0,000 | 306,090 | | 736 519,510 | 217 130,257 | 11 102 872,627 | |
|  | Демонтажные работы ВЛ 110 кВ | 256 327,020 |  |  | |  |  | 256 327,020 | |
|  | Строительно-монтажные работы временной ВЛ 110 кВ | 9 892 589,750 |  |  | |  |  | 9 892 589,750 | |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Командировочные расходы |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | ПНР Временной ВЛ 110 кВ |  |  | 244,300 | |  |  | 244,300 | |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Строительный контроль |  |  |  | |  | 217 192,047 | 217 192,047 | |
|  | Инженерная изыскания |  |  |  | | 311 174,110 |  | 311 174,110 | |
|  | Проектная документация |  |  |  | | 425 345,400 |  | 425 345,400 | |
|  | Авторский надзор |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  | |  |  | 0,000 | |
|  | Провод АТЗП/С 240/32, руб. (в ценах на 01.01.2001). | -926 361,620 |  |  | |  |  | -926 361,620 | |
|  | Стоимость строительства ВЛ-110 кВ без провода, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 9 222 555,150 |  | 306,090 | | 736 519,510 | 217 130,257 | 10 176 511,007 | |
|  | Стоимость строительства 1 км ВЛ-110 кВ без провода, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 2 784 587,908 |  | 92,418 | | 222 379,079 | 65 558,652 | 3 072 618,058 | |
|  | Итого сметная стоимость без провода (двухцепная 0,6 км), руб. (в ценах на 01.01.2001). | 1 670 752,745 |  | 55,451 | | 133 427,447 | 39 335,191 | 1 843 570,835 | |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 1 670 752,745 | 0,000 | 55,451 | | 133 427,447 | 39 335,191 | 1 843 570,835 | |
|  | *Индексы (4 кв. 2020 г.)* | *6,02* |  | *24,59* | | *4,53 - ПИР 4,6 - изыск.* | *10,42* |  | |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 4 кв. 2020)** | **10 057 931,52** |  | **1 363,54** | | **626 623,56** | **409 872,70** | **11 095 791,317** | |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | | | | | |
|  | **Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб.** | **10 450,19** | **0,00** | **1,42** | | **644,95** | **425,86** | **11 522,418** | |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | | | | | |
|  | **Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб.** | **10 669,64** | **0,00** | **1,45** | | **658,50** | **434,80** | **11 764,388** | |
| **ВСЕГО** | | | | | | | | | **11 764,388** | |
| **ИТОГО** | | | | | | | | | **24 959,091** | |

Корректировка связана с:

1. Заменой проекта-аналога, предложенного предприятием, на проект-аналог ранее представленный в РЭК Кузбасса в рамках технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ «Воскресенка») для обоснования стоимости такого же мероприятия.
2. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
5. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
6. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
7. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятия по реконструкции ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками в части замены существующей опоры №113 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по п. 1.2. ТУ (п. 1.3. ТУ) по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 4.

Таблица 4 – Расчет по УНЦ (новое строительство)

| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2022, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реконструкция ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками в части замены существующей опоры №113 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по п. 1.2. ТУ (п. 1.3. ТУ).** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Обводной участок** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на строительство ВЛ 0,4 - 750 кВ | УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода | Л1 | Л1-04-2 | 3 392,00 | 0,60 | 1,05 | 2 136,96 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 2 705,58 |
| УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ | Л3 | Л3-04-2 | 3 305,00 | 0,60 | 1,05 | 2 082,15 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 2 636,19 |
| УНЦ провода ВЛ 0,4 - 750 кВ сталеалюминиевого типа | Л5 | Л5-07 | 1 125,00 | 1,20 | 1,05 | 1 417,50 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 1 794,68 |
| УНЦ грозотроса ВЛ | Л6 | Л6-03 | 185,00 | 3,60 | 1,05 | 699,30 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 885,38 |
| УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ устройства лежневых дорог | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ ОКГТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на устройство защиты опор ВЛ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ переходных пунктов ВЛ-КЛ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ больших переходов ВЛ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНУТ переустройства магистрального газопровода при переходе ВЛ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ переустройства магистрального нефтепровода при переходе ВЛ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ | П3 | П3-12 | 1 042,00 | 1,00 | 1,00 | 1 042,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 1 319,27 |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для больших переходов ВЛ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Всего** | | | | | | | | **7 377,91** |  |  |  |  |  | **9 341,096** |
| **Замена опоры и провода в смежных с ней пролетах.** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на реконструкцию (техническое перевооружение) ВЛ 0,4 - 750 кВ | УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ | Л4 | Л4-03-1 | 101,00 | 8,54 | 1,05 | 906,09 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 1 147,19 |
| УНЦ провода ВЛ 0,4 - 750 кВ сталеалюминиевого типа | Л5 | Л5-07 | 1 125,00 | 1,20 | 1,05 | 1 417,50 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 1 794,68 |
| УНЦ грозотроса ВЛ | Л6 | Л6-03 | 185,00 | 3,60 | 1,05 | 699,30 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 885,38 |
| УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ | Л7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности | Л8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ гирлянды изоляторов ВЛ | Л10 | Л10-02-1 | 294,00 | 3,60 | 1,05 | 1 111,32 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 1 407,03 |
| УНЦ арматуры, крепления, защиты от перенапряжений ВЛ 0,4 - 35 кВ | Л11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на устройство защиты опор ВЛ | М1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ | Б7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ | М4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-05 | 300,00 | 1,00 | 1,00 | 300,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 379,83 |
| **Всего** | | | | | | | | **4 434,21** |  |  |  |  |  | **5 614,109** |
| **ИТОГО** | | | | | | | | **11 812,12** |  |  |  |  |  | **14 955,204** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен в таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками в части замены существующей опоры №113 на анкерно-отпаечную для выполнения мероприятий по п. 1.2. ТУ (п. 1.3. ТУ) | 24 959,091 | 14 955,204 | 14 955,204 |
| Всего | | 24 959,091 | 14 955,204 | 14 955,204 |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РДЖ» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» выше, чем по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предлагается учесть в размере – **14 955,204** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 76 приложения к письму от 13.04.2021 № 1.4/01/3052-исх (вх. № 1718 от 13.04.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (максимальная мощность 27 500 кВт) ТПС 110 кВ «Аверьяновка тяговая» (Кемеровская обл., Тяжинский р-н ст. Аверьяновка, на 3751 км ПК5-6 Красноярской железной дороги, (заявка № 11000479653)) по индивидуальному проекту в размере **36 869,631** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **36 783,321** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **74,530** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Аверьяновка тяговая» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 36 857,851 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 36 783,321 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 74,530 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 36 869,631 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 27 500 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 14 955,204 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.

Приложение № 3 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Литвиново» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д ст. Литвиново (заявка № 11000426670))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 02.04.2019 № 11000426670 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Литвиново»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д ст. Литвиново.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 7 893 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 20 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 27 893 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – апрель 2021 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:

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.

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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1, 2 цепи. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 20 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **54,204** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.1 и 1.2 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).
8. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Литвиново до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.8. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требуют только мероприятия, указанные в пункте 2.6 технических условий.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 20 000 | 20 000 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 12 899,272 тыс. руб.:

1. 12 899,272 тыс. руб. – оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения | 3 354,89 |  |  |  |  | 3 354,89 |
|  | Производство работ в зимнее время | 2 976,28 |  |  |  |  | 2 976,28 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 26 146,59 | 26 146,59 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  | 84 461,62 | 84 461,62 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 35 440,76 | 35 440,76 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 3 312,22 | 3 312,22 |
|  | Непредвиденные затраты | 2 770,62 | 43 986,19 | 2 142,10 | 1 922,37 | 4 480,84 | 55 302,12 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **846 609,89** | **7 988 917,78** | **1 531 215,21** | **298 986,67** | **1 609 187,56** | **12 274 917,11** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *12 633 958,44* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **12 899,272** |

Предлагается скорректировать 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 11 204,493 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 34 745,73 | 34 745,73 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **765 603,90** | **7 756 230,85** | **1 486 616,71** | **290 278,32** | **363 440,38** | **10 662 170,15** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *10 974 038,63* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **11 204,493** |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
5. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
6. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2021, тыс. руб.** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-02 | 4 170,00 | 2,00 | 1,04 | 8 673,60 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 10 981,56 |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-07 | 500,00 | 1,00 | 1,00 | 500,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 633,04 |
| **Всего** | | | | | | | | **9 173,60** |  |  |  |  |  | **11 614,600** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |
| Всего | | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РДЖ» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предлагается учесть в размере – **11 204,493** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 35 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3778-исх (вх. № 2491 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Литвиново» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д ст. Литвиново (заявка № 11000426670)) по индивидуальному проекту в размере **65,984** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **54,204** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 4 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Литвиново» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 54,204 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 54,204 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 65,984 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 20 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 11 204,493 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.

Приложение № 5 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Тальменка» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Тальменка (заявка № 11000426766))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 09.04.2019 № 11000426766 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Тальменка»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Тальменка.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 8 816 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 15 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 23 816 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – апрель 2021 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1, 2 цепи. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 15 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **40,653** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).
8. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Тальменка до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.8. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требуют только мероприятия, указанные в пункте 2.6 технических условий.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 15 000 | 15 000 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 12 899,272 тыс. руб.:

1. 12 899,272 тыс. руб. – оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения | 3 354,89 |  |  |  |  | 3 354,89 |
|  | Производство работ в зимнее время | 2 976,28 |  |  |  |  | 2 976,28 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 26 146,59 | 26 146,59 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  | 84 461,62 | 84 461,62 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 35 440,76 | 35 440,76 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 3 312,22 | 3 312,22 |
|  | Непредвиденные затраты | 2 770,62 | 43 986,19 | 2 142,10 | 1 922,37 | 4 480,84 | 55 302,12 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **846 609,89** | **7 988 917,78** | **1 531 215,21** | **298 986,67** | **1 609 187,56** | **12 274 917,11** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *12 633 958,44* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **12 899,272** |

Предлагается скорректировать 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 11 204,493 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 34 745,73 | 34 745,73 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **765 603,90** | **7 756 230,85** | **1 486 616,71** | **290 278,32** | **363 440,38** | **10 662 170,15** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *10 974 038,63* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **11 204,493** |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
5. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
6. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2021, тыс. руб.** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-02 | 4 170,00 | 2,00 | 1,04 | 8 673,60 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 10 981,56 |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-07 | 500,00 | 1,00 | 1,00 | 500,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 633,04 |
| **Всего** | | | | | | | | **9 173,60** |  |  |  |  |  | **11 614,600** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |
| Всего | | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РДЖ» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предлагается учесть в размере – **11 204,493** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 69 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3778-исх (вх. № 2491 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Тальменка» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Тальменка (заявка № 11000426766)) по индивидуальному проекту в размере **52,433** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **40,653** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 6 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Тальменка» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 40,653 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 40,653 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 52,433 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 15 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 11 204,493 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.

Приложение № 7 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Пихтач» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач (заявка № 11000426967)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 09.04.2019 № 11000426967 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Пихтач»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 5 091 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 20 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 25 091 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – апрель 2021 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Тайга – Анжерская с отпайкой на ПС Пихтач и ВЛ 110 кВ Кузель – Анжерская с отпайкой на ПС Пихтач. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 20 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **54,204** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).
8. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Пихтач до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.8. технических условий, также не требуются.Таким образом дополнительного финансирования требуют только мероприятия, указанные в пункте 2.6 технических условий.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 20 000 | 20 000 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 12 899,272 тыс. руб.:

1. 12 899,272 тыс. руб. – оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения | 3 354,89 |  |  |  |  | 3 354,89 |
|  | Производство работ в зимнее время | 2 976,28 |  |  |  |  | 2 976,28 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 26 146,59 | 26 146,59 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  | 84 461,62 | 84 461,62 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 35 440,76 | 35 440,76 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 3 312,22 | 3 312,22 |
|  | Непредвиденные затраты | 2 770,62 | 43 986,19 | 2 142,10 | 1 922,37 | 4 480,84 | 55 302,12 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **846 609,89** | **7 988 917,78** | **1 531 215,21** | **298 986,67** | **1 609 187,56** | **12 274 917,11** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *12 633 958,44* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **12 899,272** |

Предлагается скорректировать 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 11 204,493 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 34 745,73 | 34 745,73 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **765 603,90** | **7 756 230,85** | **1 486 616,71** | **290 278,32** | **363 440,38** | **10 662 170,15** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *10 974 038,63* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **11 204,493** |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
5. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
6. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2021, тыс. руб.** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-02 | 4 170,00 | 2,00 | 1,04 | 8 673,60 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 10 981,56 |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-07 | 500,00 | 1,00 | 1,00 | 500,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 633,04 |
| **Всего** | | | | | | | | **9 173,60** |  |  |  |  |  | **11 614,600** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |
| Всего | | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РДЖ» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предлагается учесть в размере – **11 204,493** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 107 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3778-исх (вх. № 2491 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Пихтач» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач (заявка № 11000426967)) по индивидуальному проекту в размере **65,984** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **54,204** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 8 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Пихтач» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 54,204 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 54,204 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 65,984 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 20 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 11 204,493 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.

Приложение № 9 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Хопкино» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Хопкино (заявка № 11000426978))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 09.04.2019 № 11000426978 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Хопкино»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Хопкино.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 5 220 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 15 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 20 220 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – апрель 2021 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Яшкинская – Тайга с отпайкой на ПС Хопкино и ВЛ 110 кВ Яшкинская – Кузель с отпайкой на ПС Хопкино. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 15 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **40,653** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).
8. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Хопкино до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.8. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требуют только мероприятия, указанные в пункте 2.6 технических условий.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 15 000 | 15 000 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 12 899,272 тыс. руб.:

1. 12 899,272 тыс. руб. – оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения | 3 354,89 |  |  |  |  | 3 354,89 |
|  | Производство работ в зимнее время | 2 976,28 |  |  |  |  | 2 976,28 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 26 146,59 | 26 146,59 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  | 84 461,62 | 84 461,62 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 35 440,76 | 35 440,76 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 3 312,22 | 3 312,22 |
|  | Непредвиденные затраты | 2 770,62 | 43 986,19 | 2 142,10 | 1 922,37 | 4 480,84 | 55 302,12 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **846 609,89** | **7 988 917,78** | **1 531 215,21** | **298 986,67** | **1 609 187,56** | **12 274 917,11** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *12 633 958,44* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **12 899,272** |

Предлагается скорректировать 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 11 204,493 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 34 745,73 | 34 745,73 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **765 603,90** | **7 756 230,85** | **1 486 616,71** | **290 278,32** | **363 440,38** | **10 662 170,15** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *10 974 038,63* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **11 204,493** |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
5. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
6. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2021, тыс. руб.** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-02 | 4 170,00 | 2,00 | 1,04 | 8 673,60 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 10 981,56 |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-07 | 500,00 | 1,00 | 1,00 | 500,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 633,04 |
| **Всего** | | | | | | | | **9 173,60** |  |  |  |  |  | **11 614,600** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |
| Всего | | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РДЖ» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предлагается учесть в размере – **11 204,493** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 142 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3778-исх (вх. № 2491 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Хопкино» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Хопкино (заявка № 11000426978)) по индивидуальному проекту в размере **52,433** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **40,653** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 10 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Хопкино» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 40,653 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 40,653 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 52,433 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 15 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 11 204,493 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.

Приложение № 11 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 21 330 кВт) ТПС 110 кВ «Тайга» (Кемеровская обл., г. Тайга, в районе вокзала Тайга (заявка № 11000473237)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 30.07.2020 № 11000473237 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Тайга»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Тайга, в районе вокзала Тайга.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 21 227 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 21 330 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 42 557 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Яшкинская – Тайга с отпайкой на ПС Хопкино и ВЛ 110 кВ Тайга – Анжерская с отпайкой на ПС Пихтач. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 21 330 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **57,808** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).
8. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Тайга до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.8. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требуют только мероприятия, указанные в пункте 2.6 технических условий.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 21 330 | 21 330 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 12 899,272 тыс. руб.:

1. 12 899,272 тыс. руб. – оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения | 3 354,89 |  |  |  |  | 3 354,89 |
|  | Производство работ в зимнее время | 2 976,28 |  |  |  |  | 2 976,28 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 26 146,59 | 26 146,59 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  | 84 461,62 | 84 461,62 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 35 440,76 | 35 440,76 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 3 312,22 | 3 312,22 |
|  | Непредвиденные затраты | 2 770,62 | 43 986,19 | 2 142,10 | 1 922,37 | 4 480,84 | 55 302,12 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **846 609,89** | **7 988 917,78** | **1 531 215,21** | **298 986,67** | **1 609 187,56** | **12 274 917,11** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *12 633 958,44* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **12 899,272** |

Предлагается скорректировать 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 11 204,493 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 34 745,73 | 34 745,73 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **765 603,90** | **7 756 230,85** | **1 486 616,71** | **290 278,32** | **363 440,38** | **10 662 170,15** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *10 974 038,63* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **11 204,493** |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
5. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
6. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2021, тыс. руб.** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-02 | 4 170,00 | 2,00 | 1,04 | 8 673,60 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 10 981,56 |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-07 | 500,00 | 1,00 | 1,00 | 500,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 633,04 |
| **Всего** | | | | | | | | **9 173,60** |  |  |  |  |  | **11 614,600** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |
| Всего | | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РДЖ» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предлагается учесть в размере – **11 204,493** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 179 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3778-исх (вх. № 2491 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 21 330 кВт) ТПС 110 кВ «Тайга» (Кемеровская обл., г. Тайга, в районе вокзала Тайга (заявка № 11000473237)) по индивидуальному проекту в размере **69,588** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **57,808** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 12 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тайга» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 57,808 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 57,808 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 69,588 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 21 330 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 11 204,493 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.

Приложение № 13 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 030 кВт) ТПС 110 кВ «Тутальская» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, ст. Тутальская (заявка № 11000473243)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 30.07.2020 № 11000473243 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Тутальская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, ст. Тутальская.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 14 141 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 15 030 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 29 171 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2022 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1, 2 цепи. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 15 030 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Тутальская) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **40,734** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).
8. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Тутальская до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.8. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требуют только мероприятия, указанные в пункте 2.6 технических условий.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 15 030 | 15 030 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 12 899,272 тыс. руб.:

1. 12 899,272 тыс. руб. – оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения | 3 354,89 |  |  |  |  | 3 354,89 |
|  | Производство работ в зимнее время | 2 976,28 |  |  |  |  | 2 976,28 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 26 146,59 | 26 146,59 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  | 84 461,62 | 84 461,62 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 35 440,76 | 35 440,76 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 3 312,22 | 3 312,22 |
|  | Непредвиденные затраты | 2 770,62 | 43 986,19 | 2 142,10 | 1 922,37 | 4 480,84 | 55 302,12 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **846 609,89** | **7 988 917,78** | **1 531 215,21** | **298 986,67** | **1 609 187,56** | **12 274 917,11** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *12 633 958,44* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **12 899,272** |

Предлагается скорректировать 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 11 204,493 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 34 745,73 | 34 745,73 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **765 603,90** | **7 756 230,85** | **1 486 616,71** | **290 278,32** | **363 440,38** | **10 662 170,15** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *10 974 038,63* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **11 204,493** |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
5. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
6. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2021, тыс. руб.** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-02 | 4 170,00 | 2,00 | 1,04 | 8 673,60 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 10 981,56 |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-07 | 500,00 | 1,00 | 1,00 | 500,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 633,04 |
| **Всего** | | | | | | | | **9 173,60** |  |  |  |  |  | **11 614,600** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |
| Всего | | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РДЖ» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предлагается учесть в размере – **11 204,493** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 215 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3778-исх (вх. № 2491 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 030 кВт) ТПС 110 кВ «Тутальская» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, ст. Тутальская (заявка № 11000473243)) по индивидуальному проекту в размере **52,514** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **40,734** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 14 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Тутальская» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 40,734 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 40,734 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 52,514 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 15 030 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 11 204,493 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.

Приложение № 15 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 510 кВт) ТПС 110 кВ «Кузель» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Кузель (заявка № 11000473258)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 30.07.2020 № 11000473258 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Кузель»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Кузель.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 590 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 6 510 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 11 100 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2022 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Кузель – Анжерская с отпайкой на ПС Пихтач и ВЛ 110 кВ Яшкинская – Кузель с отпайкой на ПС Хопкино. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 20 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **17,643** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 1 ячейку и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).
8. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Кузель до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (п.2.8. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.8. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требуют только мероприятия, указанные в пункте 2.6 технических условий.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 6 510 | 6 510 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 12 899,272 тыс. руб.:

1. 12 899,272 тыс. руб. – оснастить ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения | 3 354,89 |  |  |  |  | 3 354,89 |
|  | Производство работ в зимнее время | 2 976,28 |  |  |  |  | 2 976,28 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  | 26 146,59 | 26 146,59 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  | 84 461,62 | 84 461,62 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 35 440,76 | 35 440,76 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  | 3 312,22 | 3 312,22 |
|  | Непредвиденные затраты | 2 770,62 | 43 986,19 | 2 142,10 | 1 922,37 | 4 480,84 | 55 302,12 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 95 124,71 | 1 510 192,40 | 73 545,40 | 66 001,47 | 153 842,02 | 1 898 706,00 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **846 609,89** | **7 988 917,78** | **1 531 215,21** | **298 986,67** | **1 609 187,56** | **12 274 917,11** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *12 633 958,44* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **12 899,272** |

Предлагается скорректировать 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 11 204,493 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | |
| 1 | Проект-аналог. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Мысковская 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ Мысковская - Междуреченская 1 и 2 цепь с отпайками на ПС 110 кВ Мысковская, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | Основные объекты строительства | 79 907,22 | 1 233 614,53 |  |  |  | 1 313 521,75 |
|  | Объекты транспортного хозяйства и связи | 6 115,69 | 232 591,68 |  |  |  | 238 707,37 |
|  | Временные здания и сооружения |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Производство работ в зимнее время |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Командировочные расходы |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Пусконаладочные работы |  |  | 71 403,30 |  |  | 71 403,30 |
|  | Содержание службы Заказчика |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Строительный контроль |  |  |  |  | 34 745,73 | 34 745,73 |
|  | Стоимость проектных работ |  |  |  | 64 079,10 |  | 64 079,10 |
|  | Авторский надзор |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 01.01.2001). | 86 022,91 | 1 466 206,21 | 71 403,30 | 64 079,10 | 34 745,73 | 1 722 457,25 |
|  | *Индексы (1 кв. 2021 г.)* | *8,90* | *5,29* | *20,82* | *4,53* | *10,46* |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на 1 кв. 2021)** | **765 603,90** | **7 756 230,85** | **1 486 616,71** | **290 278,32** | **363 440,38** | **10 662 170,15** |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* | | | | |  |
|  | **Итого сметная стоимость, руб. (в ценах на декабрь 2021)** |  |  |  |  |  | *10 974 038,63* |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* | | | | |  |
| **Всего в ценах по состоянию на декабрь 2022 год, тыс. руб.** | |  |  |  |  |  | **11 204,493** |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
5. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
6. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2021, тыс. руб.** |
| Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-02 | 4 170,00 | 2,00 | 1,04 | 8 673,60 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 10 981,56 |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-07 | 500,00 | 1,00 | 1,00 | 500,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,039 | 1,042 | 633,04 |
| **Всего** | | | | | | | | **9 173,60** |  |  |  |  |  | **11 614,600** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Юргинская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1 и 2 цепи с отпайками для реализации передачи УВ на отключение нагрузки устройствами ОН с организацией канала ПА (п.2.6. ТУ). | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |
| Всего | | 11 204,493 | 11 614,600 | 11 204,493 |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РДЖ» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» предлагается учесть в размере – **11 204,493** 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 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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 510 кВт) ТПС 110 кВ «Кузель» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Кузель (заявка № 11000473258)) по индивидуальному проекту в размере **29,423** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **17,643** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 16 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Кузель» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 17,643 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 17,643 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 29,423 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 6 510 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 11 204,493 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.

Приложение № 17 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 7 180 кВт) ТПС 110 кВ «Егозово» (Кемеровская обл., ст. Егозово, д. Егозово (заявка № 11000472338)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 10.07.2020 № 11000472338 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Егозово»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., ст. Егозово, д. Егозово.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 6 651 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 7 180 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 13 831 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками и ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольная с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 7 180 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 58 840 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Егозово). Заявка № 11000472338. Максимальная мощность – 7 180 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Непрерывка). Заявка № 11000472345. Максимальная мощность – 8 330 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Контрольный). Заявка № 11000472348. Максимальная мощность – 7 040 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Торсьма). Заявка № 11000472432. Максимальная мощность – 17 540 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Промышленная). Заявка № 11000475771. Максимальная мощность – 18 750 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Егозово) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 100,315 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Оснастить ПС 220 кВ Краснополянская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками и ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Барышевская до ПС 220 кВ Краснополянская (п.2.2. ТУ).
2. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Егозово до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п.2.6. ТУ).
3. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.9. ТУ).

Мероприятия, указанные в пункте 2.2. технических условий, выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с представленными ТСО материалами, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.6. и 2.9. технических условий, также не требуются.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 7 180 | 7 180 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием 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 **0,000** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 34 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3776-исх (вх. № 2493 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 7 180 кВт) ТПС 110 кВ «Егозово» (Кемеровская обл., ст. Егозово, д. Егозово (заявка № 11000472338)) по индивидуальному проекту в размере **112,095** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **100,315** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 18 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Егозово» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 100,315 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 100,315 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 112,095 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 7 180 кВт.

Приложение № 19 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 8 330 кВт) ТПС 110 кВ «Непрерывка» (Кемеровская обл., о. п. Непрерывка, д. Дрочонино (заявка № 11000472345)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 10.07.2020 № 11000472345 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Непрерывка»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., о. п. Непрерывка, д. Дрочонино.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 153 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 8 330 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 12 483 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками и ВЛ 110 кВ Торсьма – Непрерывка с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 8 330 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 58 840 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Егозово). Заявка № 11000472338. Максимальная мощность – 7 180 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Непрерывка). Заявка № 11000472345. Максимальная мощность – 8 330 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Контрольный). Заявка № 11000472348. Максимальная мощность – 7 040 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Торсьма). Заявка № 11000472432. Максимальная мощность – 17 540 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Промышленная). Заявка № 11000475771. Максимальная мощность – 18 750 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Непрерывка) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **116,383** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Оснастить ПС 220 кВ Краснополянская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками и ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Барышевская до ПС 220 кВ Краснополянская (п.2.2. ТУ).
2. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Непрерывка до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п.2.6. ТУ).
3. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.9. ТУ).

Мероприятия, указанные в пункте 2.2. технических условий, выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с представленными ТСО материалами, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.6. и 2.9. технических условий, также не требуются.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 8 330 | 8 330 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием 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 **0,000** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 65 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3776-исх (вх. № 2493 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 8 330 кВт) ТПС 110 кВ «Непрерывка» (Кемеровская обл., о. п. Непрерывка, д. Дрочонино (заявка № 11000472345)) по индивидуальному проекту в размере **128,163** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **116,383** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 20 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Непрерывка» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 116,383 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 116,383 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 128,163 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 8 330 кВт.

Приложение № 21 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 7 040 кВт) ТПС 110 кВ «Контрольный» (Кемеровская обл., ст. Контрольный, д. Байрак (заявка № 11000472348)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 10.07.2020 № 11000472348 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Контрольный»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., ст. Контрольный, д. Байрак.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 7 040 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 5 771 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 12 811 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками и ВЛ 110 кВ Контрольный – Промышленная сельская с отпайками. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 7 040 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 58 840 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Егозово). Заявка № 11000472338. Максимальная мощность – 7 180 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Непрерывка). Заявка № 11000472345. Максимальная мощность – 8 330 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Контрольный). Заявка № 11000472348. Максимальная мощность – 7 040 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Торсьма). Заявка № 11000472432. Максимальная мощность – 17 540 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Промышленная). Заявка № 11000475771. Максимальная мощность – 18 750 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Контрольный) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **98,359** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Оснастить ПС 220 кВ Краснополянская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками и ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Барышевская до ПС 220 кВ Краснополянская (п.2.2. ТУ).
2. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Контрольный до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п.2.6. ТУ).
3. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.9. ТУ).

Мероприятия, указанные в пункте 2.2. технических условий, выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с представленными ТСО материалами, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.6. и 2.9. технических условий, также не требуются.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 7 040 | 7 040 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием 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 **0,000** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 98 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3776-исх (вх. № 2493 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 7 040 кВт) ТПС 110 кВ «Контрольный» (Кемеровская обл., ст. Контрольный, д. Байрак (заявка № 11000472348)) по индивидуальному проекту в размере **110,139** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **98,359** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 22 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Контрольный» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 98,359 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 98,359 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 110,139 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 7 040 кВт.

Приложение № 23 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 17 540 кВт) ТПС 110 кВ «Торсьма» (Кемеровская обл., ст. Торсьма (заявка № 11000472432)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 10.07.2020 № 11000472432 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Торсьма»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., ст. Торсьма.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 13 126 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 17 540 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 30 666 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Непрерывка – Торсьма с отпайкой и ВЛ 110 кВ Промышленная сельская – Торсьма. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 17 540 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 58 840 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Егозово). Заявка № 11000472338. Максимальная мощность – 7 180 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Непрерывка). Заявка № 11000472345. Максимальная мощность – 8 330 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Контрольный). Заявка № 11000472348. Максимальная мощность – 7 040 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Торсьма). Заявка № 11000472432. Максимальная мощность – 17 540 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Промышленная). Заявка № 11000475771. Максимальная мощность – 18 750 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Торсьма) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **245,060** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Оснастить ПС 220 кВ Краснополянская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками и ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Барышевская до ПС 220 кВ Краснополянская (п.2.2. ТУ).
2. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Торсьма до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п.2.6. ТУ).
3. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.9. ТУ).

Мероприятия, указанные в пункте 2.2. технических условий, выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с представленными ТСО материалами, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.6. и 2.9. технических условий, также не требуются.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 17 540 | 17 540 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием 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 **0,000** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 150 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3776-исх (вх. № 2493 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 17 540 кВт) ТПС 110 кВ «Торсьма» (Кемеровская обл., ст. Торсьма (заявка № 11000472432)) по индивидуальному проекту в размере **256,840** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **245,060** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 24 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Торсьма» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 245,060 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 245,060 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 256,840 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 17 540 кВт.

Приложение № 25 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 18 750 кВт) ТПС 110 кВ «Промышленная» (Кемеровская обл., ст. Промышленная, пгт. Промышленная (заявка № 11000475771)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2021 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.

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**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 10.07.2020 № 11000475771 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТПС 110 кВ «Промышленная»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., ст. Промышленная, пгт. Промышленная.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 10 979 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 18 750 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 29 729 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2024 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:

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.
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 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 сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Контрольный – Промышленная сельская с отпайкой на ПС Промышленная и ВЛ 110 кВ Непрерывка – Торсьма с отпайкой на ПС Промышленная. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 18 750 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 (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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

***822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.***

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 58 840 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Егозово). Заявка № 11000472338. Максимальная мощность – 7 180 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Непрерывка). Заявка № 11000472345. Максимальная мощность – 8 330 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Контрольный). Заявка № 11000472348. Максимальная мощность – 7 040 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Торсьма). Заявка № 11000472432. Максимальная мощность – 17 540 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Промышленная). Заявка № 11000475771. Максимальная мощность – 18 750 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Промышленная) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере **261,966** тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Оснастить ПС 220 кВ Краснополянская устройствами АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками и ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Барышевская до ПС 220 кВ Краснополянская (п.2.2. ТУ).
2. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Промышленная до ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п.2.6. ТУ).
3. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.9. ТУ).

Мероприятия, указанные в пункте 2.2. технических условий, выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют

В соответствии с представленными ТСО материалами, затраты по выполнению мероприятий, указанных в пунктах 2.6. и 2.9. технических условий, также не требуются.

**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 «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 18 750 | 18 750 | 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.:

Предлагается согласиться с предприятием 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 **0,000** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 183 приложения к письму от 30.04.2021 № 1.4/01/3776-исх (вх. № 2493 от 11.05.2021).

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. 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «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 - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,000 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 18 750 кВт) ТПС 110 кВ «Промышленная» (Кемеровская обл., ст. Промышленная, пгт. Промышленная (заявка № 11000475771)) по индивидуальному проекту в размере **273,746** тыс. руб. в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,000** тыс. руб.

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **261,966** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 26 к протоколу № 35

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.06.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТПС 110 кВ «Промышленная» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 261,966 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 261,966 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 273,746 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 18 750 кВт.