Приложение № 1 к протоколу № 8

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.02.2024





Приложение № 2 к протоколу № 8

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.02.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция»

КТП 630 кВА, электроснабжение комплекса для промывки песчано-гравийной смеси, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Кемеровское лесничество, Барзасское участковое лесничество, урочище успенское-1, квартал №41 (выделы 3, 7, 8), к.н. земельного участка 42:00:0000000:32) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция»:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Барзасская экспедиция» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») заявку б/д, б/н на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения комплекса для промывки песчано-гравийной смеси.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Кемеровское лесничество, Барзасское участковое лесничество, урочище Успенское-1, квартал №41 (выделы 3, 7, 8), к.н. земельного участка 42:00:0000000:32.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 500 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 500 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 10.2023.

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

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

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

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

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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

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

Согласно представленным материалам, существующие технические характеристики ВЛ-6 кВ ф. 6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Новая от ПС 35 кВ Березовская Новая: сечение и марка провода – А 70, протяженность ЛЭП 6 кВ с учетом проектируемой ЛЭП 6 кВ составляет 32,07 км. Обязательства ПАО «Россети Сибирь» перед заявителями по ранее заключенным договорам и поступившим заявкам об осуществлении технологического присоединения от ВЛ-6 кВ ф. 6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Новая 0,165 МВт. Расчетный уровень напряжения в точке подключения заявителя составляет 4,75 кВ, отклонение уровня напряжения от номинального значения 20,83%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). В точках передачи электроэнергии ранее подключенных потребителей по ф. 6-1-РП-1 напряжение также снижается ниже 5,4 кВ, т.е. не соответствует нормативным требованиям. Таким образом, присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению 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, а также ухудшению условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, что согласно п. 28 а) Правил является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 а) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» мощностью 500 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000569546 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям б/н.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 500 кВт, согласования технических условий с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Строительство ЛЭП-6 кВ от точки, указанной в пункте №7 ТУ, до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя (п. 10.2.1. ТУ).
2. Монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (п. 10.2.3. ТУ).
3. Установка пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 6 кВ Ф. 6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Новая (п. 10.2.4. ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 19.10.2023 № 1.4/01/715), мероприятия п.3 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя затрат вышестоящей организации не требуется.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 500 | 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 ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств  ООО «Барзасская экспедиция» - 12 195,717 тыс. руб.:

1. 811 674,700 руб. = 11 811,675 тыс. руб. - Строительство ЛЭП-6 кВ до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя (ориентировочной длиной 3,76 км) (п. 10.2.1. ТУ).
2. 384 042,480 руб. = 384,042 тыс. руб. - Монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (п. 10.2.3. ТУ).

Расчет предприятия в размере 12 195,717 тыс. руб. выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, с пересчетом в цены 2024 года (ИЦП 2024 г. - 1,055).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Воздушные линии на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 3,76 км. | 11 811,675 | 11 994,622 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (6 кВ) | 1шт. | 384,042 | 395,091 |

1. Воздушные линии железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные С2.3.1.4.2.11-20 кВ 3 190 058,95 руб./км (ставка) × 3,76 км (ориентировочная длина ВЛ 6 кВ) = 11 994 621,652 руб. = 11 994,622 тыс. руб.

2. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (6 кВ) С8.2.11-20 кВ 395 090,77 руб./за точку учета (ставка) × 1 шт. (количество точек учета) = 395 090,77 руб. = 395,091 тыс. руб.

Расчеты выполнены экспертами на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 (С2.3.1.4.2.1.1-20 кВ, С8.2.11-20 кВ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» в размере **12 389,713** тыс. руб.

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

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

В соответствии с предлагаемым ПАО «Россети Сибирь» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 8 710,922 тыс. руб. – установка ПАРН (ВДТ) на ВЛ 6 кВ Ф. 6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Новая (п. 10.2.4. ТУ). Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | Общая сметная стоимость, руб. |
| строительных работ | монтажных работ | оборудования | прочих затрат |
|  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |
| **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |
| 1 | 02-01-01 | Установка ПАРН | 111 779,04 | 59 456,66 | 7 569 476,49 |   | 7 740 712,19 |  |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** |  | **7 740 712,19** |  |
| **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** |  | **7 740 712,19** |  |
| **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** |  | **7 740 712,19** |  |
| **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |
| 2 | 09-01-01 | ПНР |   |   |   | 28 797,25 | 28 797,25 |  |
| 3 | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3% | 4 325,85 | 2 300,97 |   |   | 6 626,82 |  |
| 4 | СО 3.025-0/04 | Командировочные затраты (ТЗ+ТЗМ)/8\*400 |   |   |   | 6 229,83 | 6 229,83 |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | **4 325,85** | **2 300,97** |  | **35 027,08** | **41 653,9** |  |
|  | **Итого по Главам 1-9** | **116 104,89** | **61 757,63** | **7 569 476,49** | **35 027,08** | **7 782 366,09** |  |
| **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |
| 5 | Распоряжение №934 от 22.011.2022г | Содержание службы заказчика-застройщика 3,8% |   |   |   | 295 729,91 | 295 729,91 |  |
| 6 | ПостановлениеПравительства РФ от21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |   |   |   | 166 542,63 | 166 542,63 |  |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** |  |  |  | **462 272,54** | **462 272,54** |  |
| **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы** |  |
| 7 | 12-01-01 | ПИР |   |   |   | 36 564 | 36 564 |  |
|  | **Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы"** |  |  |  | **36 564** | **36 564** |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | **116 104,89** | **61 757,63** | **7 569 476,49** | **533 863,62** | **8 281 202,63** |  |
| **Непредвиденные затраты** |  |
| 8 | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 3 483,15 |   |   | 16 015,91 | 19 499,06 |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | **3 483,15** |  |  | **16 015,91** | **19 499,06** |  |
|  | **Итого с учетом "Непредвиденные затраты"** | **119 588,04** | **61 757,63** | **7 569 476,49** | **549 879,53** | **8 300 701,69** |  |
|  | **ИПЦ** | **2023 - 1,064** | **122 139,25** | **63 075,13** | **7 730 958,66** | **561 610,29** | **8 477 783,33** |  |
|  | **ИПЦ** | **2024 - 1,055** | **125 498,08** | **64 809,70** | **7 943 560,02** | **577 054,57** | **8 710 922,37** |  |

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 **8 340,776** тыс. руб.

Корректировка связана с:

- исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время;

- исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу;

- 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.

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | Общая сметная стоимость, руб. |
| строительных работ | монтажных работ | оборудования | прочих затрат |
|  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |
| **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |
| 1 | 02-01-01 | Установка ПАРН | 111 779,04 | 59 456,66 | 7 569 476,49 |   | 7 740 712,19 |  |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** |  | **7 740 712,19** |  |
| **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** |  | **7 740 712,19** |  |
| **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** |  | **7 740 712,19** |  |
| **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |
| 2 | 09-01-01 | ПНР |   |   |   | 28 797,25 | 28 797,25 |  |
| 3 | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3% |   |   |   |   |   |  |
| 4 | СО 3.025-0/04 | Командировочные затраты (ТЗ+ТЗМ)/8\*400 |   |   |   |   |   |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** |  |  |  | **28 797,25** | **28 797,3** |  |
|  | **Итого по Главам 1-9** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** | **28 797,25** | **7 769 509,44** |  |
| **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |
| 5 | Распоряжение №934 от 22.011.2022г | Содержание службы заказчика-застройщика 3,8% |   |   |   |   |   |  |
| 6 | ПостановлениеПравительства РФ от21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |   |   |   | 166 542,63 | 166 542,63 |  |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** |  |  |  | **166 542,63** | **166 542,63** |  |
| **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы** |  |
| 7 | 12-01-01 | ПИР |   |   |   | 36 564 | 36 564 |  |
|  | **Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы"** |  |  |  | **36 564** | **36 564** |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** | **231 903,88** | **7 972 616,07** |  |
| **Непредвиденные затраты** |  |
| 8 | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% |   |   |   |   |   |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого с учетом "Непредвиденные затраты"** | **111 779,04** | **59 456,66** | **7 569 476,49** | **231 903,88** | **7 972 616,07** |  |
|  | **ИЦП** | **2023 - 1,059** | **113 977,36** | **60 625,97** | **7 718 342,86** | **236 464,66** | **8 129 410,85** |  |
|  | **ИЦП** | **2024 - 1,052** | **116 940,77** | **62 202,25** | **7 919 019,77** | **242 612,74** | **8 340 775,53** |  |

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

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

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 778 от 29.19.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 17,850 | 17,850 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 | 6,350 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 | 11,500 |

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» КТП 630 кВА, электроснабжение комплекса для промывки песчано-гравийной смеси, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Кемеровское лесничество, Барзасское участковое лесничество, урочище успенское-1, квартал №41 (выделы 3, 7, 8), к.н. земельного участка 42:00:0000000:32) по индивидуальному проекту в размере **12 407,563** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **12 389,713** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17,850** тыс. руб.

Приложение № 3 к протоколу № 8

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.02.2024

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 12 389,713 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 12 389,713 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 12 407,563 |

Примечание:

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

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 8 340,776 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 № 4 к протоколу № 8

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.02.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» энергопринимающих устройств МБОУ «Чкаловская основная общеобразовательная школа», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 200 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий район, пос. Чкаловский, пер. Школьный, 1 б, к.н. земельного участка 42:06:0106001:808) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция»:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

МБОУ «Чкаловская основная общеобразовательная школа» (далее – МБОУ «Чкаловская ООШ») подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») заявку от 02.11.2023 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общеобразовательной организации (учреждения).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий район, пос. Чкаловский, пер. Школьный, 1 б, к.н. земельного участка 42:06:0106001:808.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 80 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 200 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 280 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – III категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 05.2025.

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

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

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

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

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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

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

Согласно представленным материалам и дополнительным пояснениям к заключению об отсутствии технической возможности технологического присоединения, общая мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя МБОУ «Чкаловская ООШ» с учетом ранее присоединенной мощности 280 кВт, учитывая, что предельно допустимая нагрузка силового трансформатора номинальной мощностью 250 кВА в ТП-027 составляет 244,125 кВт, при использовании полной мощности энергопринимающих устройств МБОУ «Чкаловская ООШ» перспективная загрузка ТП-027 с учетом только данного заявителя составит 114,69 %, что превышает 105 %, предусмотренные п. 5.3.14, п. 5.3.15 ПТЭ.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств МБОУ «Чкаловская ООШ» мощностью 200 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МБОУ «Чкаловская ООШ» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000577785 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям б/н.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 200 кВт, согласования с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Замена коммутационного аппарата в ячейке присоединения ф. 0,4-1 РУ 0,4 кВ ТП-027 (п. 10.2.1. ТУ).
2. Реконструкция ТП-027 с заменой существующего силового трансформатора 250 кВА на силовой трансформатор 400 кВА (п. 10.2.2. ТУ).
3. Выполнение учета электроэнергии (п. 10.2.3 ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 07.12.2023 № 1.4/01/894), вышеуказанные мероприятия п. 1, п. 2 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@.

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 200 | 200 | 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 ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МБОУ «Чкаловская ООШ» - 36,275 тыс. руб.:

36 275,14 руб. = 36,275 тыс. руб. – Выполнение учета электроэнергии (п. 10.2.3 ТУ).

Расчет предприятия в размере 36,275 тыс. руб. выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам, согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 с пересчетом в цены 2024 года (ИЦП 2024 г. – 1,055).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Выполнение учета электроэнергии | 1 шт. | 36,275 | 37,195 |

 Выполнение учета электроэнергии. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения С8.2.20,4 кВ и ниже 37 194,700 руб./за точку учета (ставка) × 1 шт. (количество точек учета) = 37 194,700 руб. = 37,195 тыс. руб.

Расчет экспертами выполнен на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 (С3.1.1.1.8.31-10 кВ, С8.2.31-20 кВ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МБОУ «Чкаловская ООШ» в размере **37,195** тыс. руб.

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

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

В соответствии с предлагаемым ПАО «Россети Сибирь» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 777 864,960 руб. = 777,865 тыс. руб. – замена коммутационного аппарата в ячейке присоединения ф. 0,4-1 РУ 0,4 кВ ТП-027 (п. 10.2.1. ТУ), реконструкция ТП-027 с заменой существующего силового трансформатора 250 кВА на силовой трансформатор 400 кВА (п. 10.2.2. ТУ). Расчеты представлены в таблицах.

Таблицы – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 1 Замена коммутационного аппарата в ячейке присоединения ф. 0,4-1 РУ 0,4 кВ ТП-027 (п. 10.2.1. ТУ) |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР | 634,95 | 16 038,26 | 2 426,78 |  |  | 19 099,99 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **634,95** | **16 038,26** | **2 426,78** |  |  | **19 099,99** |
|  | **ИПЦ 2023 – 1,064, ИПЦ 2024 – 1,055** | **657,49** | **16 607,62** | **2 512,93** |  |  | **19 778,04** |

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 Реконструкция ТП-027 с заменой существующего силового трансформатора 250 кВА на силовой трансформатор 400 кВА (п. 10.2.2. ТУ). |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. Оборудование, отсутствующее в СНБ 4. ПНР | 23 650,52 | 696 794,37 | 11 652,57 |  |  | 732 097,46 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **23 650,52** | **696 794,37** | **11 652,57** |  |  | **732 097,46** |
|  | **ИПЦ 2023 – 1,064, ИПЦ 2024 – 1,055** | **24 490,11** | **721 530,57** | **12 066,24** |  |  | **758 086,92** |

Таблицы – Предложение РЭК Кузбасса (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 1 Замена коммутационного аппарата в ячейке присоединения ф. 0,4-1 РУ 0,4 кВ ТП-027 (п. 10.2.1. ТУ). |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР | 634,95 | 16 038,26 | 2 426,78 |  |  | 19 099,99 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **634,95** | **16 038,26** | **2 426,78** |  |  | **19 099,99** |
|  | **ИЦП 2023 – 1,059, ИЦП 2024 – 1,052** | **656,14** | **16 573,54** | **2 507,77** |  |  | **19 737,45** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 Реконструкция ТП-027 с заменой существующего силового трансформатора 250 кВА на силовой трансформатор 400 кВА (п. 10.2.2. ТУ). |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. Оборудование, отсутствующее в СНБ 4. ПНР | 23 650,52 | 696 794,37 | 11 652,57 |  |  | 732 097,46 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **23 650,52** | **696 794,37** | **11 652,57** |  |  | **732 097,46** |
|  | **ИЦП 2023 – 1,059, ИЦП 2024 – 1,052** | **24 439,86** | **720 049,88** | **12 041,47** |  |  | **756 531,21** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб. без НДС** | **Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. без НДС** |
| Замена коммутационного аппарата в ячейке присоединения ф. 0,4-1 РУ 0,4 кВ ТП-027 (п. 10.2.1. ТУ). | 19 778,04 | 19 737,45 |
| Реконструкция ТП-027 с заменой существующего силового трансформатора 250 кВА на силовой трансформатор 400 кВА (п. 10.2.2. ТУ). | 758 086,92 | 756 531,21 |
| **ВСЕГО** | **777 864,96** | **776 268,66** |

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину, в связи с корректировкой ИЦП 2023, 2024 гг. 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 776 268,66 руб. = **776,269** тыс. руб.

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

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

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 778 от 29.19.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (уровень напряжения 0,4 кВ и ниже) | 13,950 | 13,950 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 | 6,350 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 7,600 | 7,600 |

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств МБОУ «Чкаловская основная общеобразовательная школа», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 200 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий район, пос. Чкаловский, пер. Школьный, 1 б, к.н. земельного участка 42:06:0106001:808) по индивидуальному проекту в размере **51,145** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **37,195** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **13,950** тыс. руб.

Приложение № 5 к протоколу № 8

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.02.2024

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МБОУ «Чкаловская основная общеобразовательная школа» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 37,195 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 37,195 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 7,600 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 51,145 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 200 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 776,269 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 № 6 к протоколу № 8

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.02.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Электросеть» энергопринимающих устройств

АО «УК «Кузбассразрезуголь» (ПС 35/6 кВ «III очередь», двухцепная ВЛ 35 кВ до ПС 35/6 кВ «III очередь»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4900 кВт (Кемеровская область - Новокузнецкий муниципальный район, с. Красулино, кадастровые номера земельных участков 42:09:2405001:251, 42:09:2405001:294, 42:09:2405001:308, 42:09:0000000:1255)

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Электросеть» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь»:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

АО «УК «Кузбассразрезуголь» подало в адрес АО «Электросеть» заявку от 10.02.2023 № 387/01-06/07 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 35/6 кВ «III очередь» 2\*16 МВА, двухцепная ВЛ 35 кВ до ПС 35/6 кВ «III очередь»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Новокузнецкий муниципальный район, с. Красулино, кадастровые номера земельных участков 42:09:2405001:251, 42:09:2405001:294, 42:09:2405001:308, 42:09:0000000:1255.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 4900 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 4900 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 07.2025.

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

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

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

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

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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

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

Согласно представленным материалам, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя общей мощностью 4900 кВт и в связи с наличием ограничений на максимальную мощность, АО «Электросеть» в адрес ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» (далее – ПАО «Россети») направило заявку (увеличение максимальной мощности) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 35/6 кВ «III очередь» 2\*16 МВА, двухцепная ВЛ 35 кВ до ПС 35/6 кВ «III очередь») от 15.03.2023 № 632/02-06/07 (от 30.03.2023 № М2/ЗТП/1800).

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» общей мощностью 4900 кВт к электрическим сетям АО «Электросеть».

Таким образом, исходя из документов, представленных АО «Электросеть», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» АО «Электросеть» разработан проект технических условий и подготовлен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 4900 кВт, согласования технических условий с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя АО «Электросеть» не требуется мероприятий по основному (первичному) электротехническому оборудованию (п. 10.1. ТУ), по организации коммерческого учета электроэнергии и оборудованию систем технологического управления – контрольные приборы учета остаются по существующей схеме (п. 10.2.2. ТУ)

В рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» № 24/23-ТП-М2, затраты вышестоящей сетевой организации составят 1 071 773,81 руб. = 1 071,774 тыс. руб. (без НДС).

Расчет затрат вышестоящей организации ПАО «Россети» выполнен согласно Приказу ФАС России от 09.12.2022 № 964/22 по утвержденной стандартизированной ставке:

1 071 773,81 руб./шт. *(ставка С1)* × 1 шт. *(кол-во тех. присоединений)* = 1 071 773,81 руб. = 1 071,774 тыс. руб. (без НДС).

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети» в размере **1 071,774** тыс. руб. (без НДС).

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 4900 | 4900 | 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 представленными материалами объем капитальных вложений АО «Электросеть» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» составляет 0,00 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину.

**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 представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 0,00 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину.

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

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 778 от 29.19.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 17,850 | 17,850 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 | 6,350 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 | 11,500 |

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Электросеть» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» (ПС 35/6 кВ «III очередь», двухцепная ВЛ 35 кВ до ПС 35/6 кВ «III очередь»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4900 кВт (Кемеровская область - Новокузнецкий муниципальный район, с. Красулино, кадастровые номера земельных участков 42:09:2405001:251, 42:09:2405001:294, 42:09:2405001:308, 42:09:0000000:1255) по индивидуальному проекту в размере **1 089,624** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **1 071,774** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,00** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17,850** тыс. руб.

Приложение № 7 к протоколу № 8

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.02.2024

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям сетям АО «Электросеть» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 1 071,774 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 1 071,774 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 1 089,624 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 4 900 кВт.

Приложение № 8 к протоколу № 8

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.02.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным
ООО «Кузбассоблгаз»
для утверждения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз»
за 4 квартал 2024 года

Нормативно-методической основой проведения анализа являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
	+ Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»)
	(далее – Основные положения);
	+ Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018
	№ 1151/18 (далее - Методические указания);
	+ Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);
	+ Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Кузбассоблгаз» представило в РЭК Кузбасса сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за
4 квартал 2023 года.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

1. Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 4 квартал 2023 года;
2. Реестр подключений (технологического присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений;
3. Пообъектный расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудование.

Согласно п. 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом "г" пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

В соответствии с представленными данными, ООО «Кузбассоблгаз» за
4 квартал 2023 года осуществило шестьдесят одно фактическое присоединение газоиспользующего оборудования. Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических расходов со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ. Фактические расходы не превысили стандартизированные тарифные ставки, действующие в период выполнения работ.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» за 4 квартал 2023 года газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, в размере 152,03 тыс. руб. (НДС не облагается).

Приложение 1

Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 4 квартал 2023 года по завершённым объектам

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Населенный пункт | Наименование объекта | Код объекта 1 | Фактические расходы, тыс. руб. (НДС не облагается) | Экономически обоснованные расходы, тыс. руб. (НДС не облагается) |
| Всего | в т.ч. распределение по источникам финансирования |
| Тариф на транспор-тировку газа | Спец-надбавка | Средства ЕОГ | Иные средства |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Кемеровский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения с. Андреевка  | 042-21-001-003 | 9,20 | 9,20 | - | - | - | 9,20 |
| 2 | Кемеровский городской округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения Рудничного района, район ул.3-я Нагорная, города Кемерово  | 042-22-001-001 | 38,11 | 38,11 | - | - | - | 38,11 |
| 3 | Кемеровский городской округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения Рудничного района г. Кемерово. Район Красной горки | 042-22-001-010 | 14,27 | 14,27 | - | - | - | 14,27 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4 | Кемеровский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы"  | 042-22-001-004 | 67,84 | 67,84 | - | - | - | 67,84 |
| 5 | Топкинский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения Топкинского муниципального района  | 042-22-001-009 | 19,96 | 19,96 | - | - | - | 19,96 |
| 6 | Кемеровский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения д. Журавлево | 042-22-001-005 | 2,65 | 2,65 | - | - | - | 2,65 |
| **Всего** |  х |  х |  х | 152,03 | 152,03 |   |   |   | 152,03 |

Примечание:

1. ААА-ББ-ГГГ - 33333:

ААА - код региона;

ББ - год, в котором объект включен в программу газификации;

ГГГ - код ГРО (3 последние цифры ИНН);

ЗЗЗЗЗЗ - уникальный код проекта.