Приложение № 1 к протоколу № 15

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.03.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

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

ЛЭП 10 кВ для электроснабжения завода, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4 400 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Новокузнецкий район, в районе д. Митино, к.н. земельного участка 42:09:0606001:3431) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* 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 «Сибирь-Энерго» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») заявку от 18.09.2023 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения завода.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Новокузнецкий район, в районе д. Митино, к.н. земельного участка 42:09:0606001:3431.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 1148 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 4400 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 5548 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 25 кВт по 1 категории, 5523 кВт по 2 категории.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 12.2025.

**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, общая мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя 5548 кВт, учитывая, что предельно допустимая загрузка силового трансформатора наименьшего номинала на ПС 110 кВ Степная с учетом возможности его перегрузки на 105 % составляет 9,345 МВт, при максимальной мощности потребления от ПС 110 кВ Степная 12,723 МВт перспективная загрузка подстанции составит 136 %, 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 заявителя мощностью 4400 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 «Сибирь-Энерго» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000576523 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 20.4200.3422.23.

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 4400 кВт, согласования с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

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

1. Выполнение учета электроэнергии (п. 10.2.1 ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Степная с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2 ТУ).
3. Замена трансформаторов тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения силового трансформатора и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п.10.2.3 ТУ).
4. Замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2 с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А. (п. 10.2.4. ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 27.12.2023 № 1.4/01/970), вышеуказанные мероприятия п. 2 - п. 4 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@. Указанные мероприятия не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 23@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@.

Расходы 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 ООО «Сибирь-Энерго».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 4 400 | 4 400 | 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 ООО «Сибирь-Энерго» - 446 369,23 тыс. руб. – Выполнение учета электроэнергии (п. 10.2.1 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам, согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 с пересчетом в цены 2025 года (ИЦП 2025 г. – 1,046).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Выполнение учета электроэнергии | 2 шт. | 446,369 | 446,369 |

Выполнение учета электроэнергии. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения  С8.2.31-20 кВ 218 166,780 руб./за точку учета (ставка) × 2 шт. (количество точек учета) = 436 333,560 руб. = 436,334 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2025 г. - 104,6) - (436,334 тыс. руб./2) + (436,334 тыс. руб./2×1,046) = 446,369 тыс. руб.

Расчеты экспертами выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 (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 ООО «Сибирь-Энерго» в размере 446,369 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 91 286 625,210 руб. = 91 286,625 тыс. руб. – замена существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2 ТУ), замена трансформаторов тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения силового трансформатора и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п.10.2.3 ТУ), замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2 с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А. (п. 10.2.4. ТУ). Расчеты представлены в таблицах.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | **Наименование объекта** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | **Общая сметная стоимость,** **руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с заменого силового трансформатора (Т1) 1х31,5 МВА на 1х40 МВА» (Без учета стоимости силового трансформатора) | 629 721,56  | 702 579,98  | 70 313,45  | 122 841,36  | 143 627,78  | 1 669 084,13  |
|   | **Глава 2. Основные объекты строительства** |
|   | 02-01-02 | Демонтаж и монтаж высоковольтного оборудования | 447 646,42  | 162 611,74  |   |   |   | 610 258,16  |
|   | 02-05-01 | РЗА | 140 954,87  | 519 504,75  |   |   |   | 660 459,62  |
|   | **Итого по Главе 2. «Основные объекты строительства»** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  |  | **1 270 717,78**  |
|   | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |
|   | **Итого по Главам 1-7** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  |  | **1 270 717,78**  |
|   | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |
|   | **Итого по Главам 1-8** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  |  | **1 270 717,78**  |
|   | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |
|   | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 | 22 778,87  |   |   |   |   | 22 778,87  |
|   | 09-01-01 | ПНР осн. оборудования |   |   |   |   | 33 784,45  | 33 784,45  |
|   | 09-01-01 | ПНР РЗА |   |   |   |   | 34 481,04  | 34 481,04  |
|   | **Итого по Главе 9. «Прочие работы и затраты»** | **22 778,87**  |  |  |  | **68 265,49**  | **91 044,36**  |
|   | **Итого по Главам 1-9** | **611 380,16**  | **682 116,49**  |  |  | **68 265,49**  | **1 361 762,14**  |
|   | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |
|   | Постановление №468 от 21.06.2010 | Строительный контроль 2.14% от итога ГЛ 1-9 |   |   |   |   | 29 141,71  | 29 141,71  |
|   | Распоряжение фил. ПАО «МРСК Сибири»-»Кузбассэнерго-РЭС» №899 от 11.12.18г. | Содержание службы заказчика 7,9% |   |   |   |   | 107 579,21  | 107 579,21  |
|   | **Итого по Главе 10. «Содержание службы заказчика. Строительный контроль»** |   |  |  |  | **136 720,92**  | **136 720,92**  |
|   | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |
|   | Договор №14.4200.2959.1 от 07.09.2018 | Проектные работы и изыскательские работы |   |   |   |   | 119 263,46 | 119 263,46  |
|   | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0.2% |   |   |   |   | 2 723,52 | 2 723,52  |
|   | **Итого по Главе 12. «Проектные и изыскательские работы»** |   |   |   |   | **121 986,98**  | **121 986,98**  |
|   | **Итого по Главам 1-12** | **611 380,16**  | **682 116,49**  |  |  | **326 973,39**  | **1 620 470,04**  |
|   | **Непредвиденные затраты** |
|   | МДС 81-35.2004 п.4.96 | Непредвиденные затраты - 3% | 18 341,40  | 20 463,49  |   |   | 9 809,20  | 48 614,09  |
|   | **Итого «Непредвиденные затраты»** | **18 341,40**  | **20 463,49**  |  |  | **9 809,20**  | **48 614,09**  |
|   | **Итого с учетом «Непредвиденные затраты»** | **629 721,56**  | **702 579,98**  |  |  | **336 782,59**  | **1 669 084,13**  |
|   | **Всего по сводному расчету** | **629 721,56**  | **702 579,98**  |  |  | **336 782,59**  | **1 669 084,13**  |
| 2 | Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила: | **629 721,56**  | **702 579,98**  | **70 313,45**  | **122 841,36**  | **143 627,78**  | **1 669 084,13**  |
|   | Реконструкция ПС 110 кВ Степная с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2. ТУ). | 629 721,56  | 702 579,98  | 70 313,45  | 122 841,36  | 143 627,78  | 1 669 084,13  |
|   | Всего сметная стоимость составила: | 629 721,56  | 702 579,98  | 70 313,45  | 122 841,36  | 143 627,78  | 1 669 084,13  |
|   | **Пересчёт стоимости работ в цены 4 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 01.12.2023 № 74669-ИФ/09 Ксмр-пр=13,83, Кпнр=36,2, от 08.12.2023 № 76452-АЛ/09 Кпроч=12,82, Кобор=6,47, от 28.11.2023 № 73528-ИФ/09 Кпир=5,67)**  | 8 709 049,17  | 4 545 692,47  | 2 545 346,89  | 696 510,51  | 1 841 308,14  | 18 337 907,18  |
|   | **Исх. ТКП 82784-2023-0165 от 25.01.2024 АО «Группа «СВЭЛ» Трансформатор ТДН-16000/110 УХЛ1** |   | 64 950 000,00  |   |   |   |   |
|   | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023** | 8 709 049,17  | 69 495 692,47  | 2 545 346,89  | 696 510,51  | 1 841 308,14  | 83 287 907,18  |
|   | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052; 2025 г.-1,046) без НДС** | **9 372 643,88**  | **74 790 986,25**  | **2 739 292,14**  | **749 581,82**  | **1 981 608,46**  | **89 634 112,55**  |

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) № 3 Замена тр-ров тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения силового тр-ра и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на тр-ры тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.3 ТУ)  |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. СМР Раздел 2. Оборудование 3. ПНР | 19 125,70 | 74 888,30 | 16 210,26 |  |  | 110 223,96 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **19 125,70** | **74 888,30** | **16 210,26** |  |  | **110 223,96** |
|  | **ИПЦ 2024 – 1,052; ИПЦ 2025 – 1,046** | **20 583,00** | **80 594,17** | **17 445,42** |  |  | **118 622,58** |

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ 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) № 4 Замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.4 ТУ)  |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР | 22 858,97 | 1 380 742,45 | 21 687,36 |  |  | 1 425 288,78 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **22 858,97** | **1 380 742,45** | **21 687,36** |  |  | **1 425 288,78** |
|  | **ИПЦ 2024 – 1,052; ИПЦ 2025 – 1,046** | **24 600,73** | **1 485 949,50** | **23 339,85** |  |  | **1 533 890,08** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Реконструкция ПС 110 кВ Степная с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2 ТУ). | 89 634 112,55 | 85 018 282,16 |
| Замена трансформаторов тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения силового трансформатора и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п.10.2.3 ТУ). | 118 622,58 | 115 624,93 |
| Замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2 с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А(п. 10.2.4. ТУ). | 1 533 890,08 | 1495 127,93 |
| ВСЕГО | 91 286 625,21 | 86 629 035,02 |

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 86 629 035,02 руб. = **86 629,035** тыс. руб.

Корректировка связана с:

- 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;

- исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- корректировкой индексации в соответствии с п. 32 гл. II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | **Наименование объекта** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с заменой силового трансформатора (Т1) 1х31,5 МВА на 1х40 МВА» (Без учета стоимости силового трансформатора) | 588 601,29  | 682 116,49  | 70 313,45  | 122 841,36  | 23 515,85  | 1 487 388,44  |
|   | **Глава 2. Основные объекты строительства** |
|   | 02-01-02 | Демонтаж и монтаж высоковольтного оборудования | 447 646,42  | 162 611,74  |   |   |   | 610 258,16  |
|   | 02-05-01 | РЗА | 140 954,87  | 519 504,75  |   |   |   | 660 459,62  |
|   | **Итого по Главе 2. «Основные объекты строительства»** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  |  | **1 270 717,78**  |
|   | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |
|   | **Итого по Главам 1-7** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  |  | **1 270 717,78**  |
|   | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |
|   | **Итого по Главам 1-8** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  |  | **1 270 717,78**  |
|   | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |
|   | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 |   |   |   |   |   | 0,00  |
|   | 09-01-01 | ПНР осн. оборудования |   |   |   |   | 33 784,45  | 33 784,45  |
|   | 09-01-01 | ПНР РЗА |   |   |   |   | 34 481,04  | 34 481,04  |
|   | **Итого по Главе 9. «Прочие работы и затраты»** | **0,00**  |  |  |  | **68 265,49**  | **68 265,49**  |
|   | **Итого по Главам 1-9** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  | **68 265,49**  | **1 338 983,27**  |
|   | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |
|   | Постановление №468 от 21.06.2010 | Строительный контроль 2.14% от итога ГЛ 1-9 |   |   |   |   | 29 141,71  | 29 141,71  |
|   | Распоряжение фил. ПАО «МРСК Сибири»-»Кузбассэнерго-РЭС» №899 от 11.12.18г. | Содержание службы заказчика 7,9% |   |   |   |   |   | 0,00  |
|   | **Итого по Главе 10. «Содержание службы заказчика. Строительный контроль»** |   |  |  |  | **29 141,71**  | **29 141,71**  |
|   | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |
|   | Договор №14.4200.2959.1 от 07.09.2018 | Проектные работы и изыскательские работы |   |   |   |   | 119 263,46 | 119 263,46  |
|   | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0.2% |   |   |   |   |   | 0,00  |
|   | **Итого по Главе 12. «Проектные и изыскательские работы»** |   |   |   |   | **119 263,46**  | **119 263,46**  |
|   | **Итого по Главам 1-12** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  | **216 670,66**  | **1 487 388,44**  |
|   | **Непредвиденные затраты** |
|   | МДС 81-35.2004 п.4.96 | Непредвиденные затраты - 3% |   |   |   |   |   |   |
|   | **Итого «Непредвиденные затраты»** | **0,00**  | **0,00**  |  |  | **0,00**  | **0,00**  |
|   | **Итого с учетом «Непредвиденные затраты»** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  | **216 670,66**  | **1 487 388,44**  |
|   | **Всего по сводному расчету** | **588 601,29**  | **682 116,49**  |  |  | **216 670,66**  | **1 487 388,44**  |
|  | Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила: | **588 601,29**  | **682 116,49**  | **70 313,45**  | **122 841,36**  | **23 515,85**  | **1 487 388,44**  |
| 2 | Реконструкция ПС 110 кВ Степная с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2. ТУ);  | 588 601,29  | 682 116,49  | 70 313,45  | 122 841,36  | 23 515,85  | 1 487 388,44  |
|   | Всего сметная стоимость составила: | 588 601,29  | 682 116,49  | 70 313,45  | 122 841,36  | 23 515,85  | 1 487 388,44  |
|   | **Пересчёт стоимости работ в цены 4 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 01.12.2023 № 74669-ИФ/09 Ксмр-пр=13,83, Кпнр=36,2, от 08.12.2023 № 76452-АЛ/09 Кпроч=12,82, Кобор=6,47, от 28.11.2023 № 73528-ИФ/09 Кпир=5,67)**  | 8 140 355,84  | 4 413 293,69  | 2 545 346,89  | 696 510,51  | 301 473,20  | 16 096 980,13  |
|   | **Исх. ТКП 82784-2023-0165 от 25.01.2024 АО «Группа «СВЭЛ» Трансформатор ТДН-16000/110 УХЛ1** |   | 64 950 000,00  |   |   |   |   |
|   | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023** | 8 140 355,84  | 69 363 293,69  | 2 545 346,89  | 696 510,51  | 301 473,20  | 81 046 980,13  |
|   | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г.-1,052; 2025 г.-1,046) без НДС** | **8 539 233,28**  | **72 762 095,08**  | **2 670 068,89**  | **730 639,52**  | **316 245,39**  | **85 018 282,16**  |

Таблица 2

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **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) № 3 Замена тр-ров тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения силового тр-ра и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на тр-ры тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.3 ТУ)  |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. СМР Раздел 2. Оборудование 3. ПНР | 19 125,70 | 74 888,30 | 16 210,26 |  |  | 110 223,96 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **19 125,70** | **74 888,30** | **16 210,26** |  |  | **110 223,96** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,052; ИЦП 2025 – 1,046** | **20 062,86** | **78 557,51** | **17 004,56** |  |  | **115 624,93** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ 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) № 4 Замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.4 ТУ)  |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР | 22 858,97 | 1 380 742,45 | 21 687,36 |  |  | 1 425 288,78 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **22 858,97** | **1 380 742,45** | **21 687,36** |  |  | **1 425 288,78** |
|  | **ИЦП 2024 – 1,052; ИЦП 2025 – 1,046** | **23 979,06** | **1 448 398,83** | **22 750,04** |  |  | **1 495 127,93** |

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 «Сибирь-Энерго» ЛЭП 10 кВ для электроснабжения завода, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4 400 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Новокузнецкий район, в районе д. Митино, к.н. земельного участка 42:09:0606001:3431) по индивидуальному проекту в размере **464,219** 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» - **446,369** тыс. руб.

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

Приложение № 2 к протоколу № 15

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.03.2024

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» объекта электросетевого хозяйства Администрации Топкинского муниципального округа 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 | 2 430 697,703 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 2 429 422,359 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 1 275,344 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 2 430 715,553 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 224 580 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 153 556,633 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 № 15

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.03.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение объектов заявителей (более 0,1 Гкал/ч) при наличии технической возможности к сетям теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на территории Тайгинского городского округа на 2024 год**

ОАО «СКЭК» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением от 12.02.2024
№ 2024/000086/3исх (вх. в РЭК Кузбасса № 864 от 12.02.2024)
об установлении платы за подключение объектов заявителей (более 0,1 Гкал/ч) при наличии технической возможности к сетям теплоснабжения
ОАО «СКЭК» (Тайгинский городской округ) на 2024 год.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ОАО «СКЭК» являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
	+ Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
	+ Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 № 83
	«Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
	+ Постановление Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115
	«Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения)
	к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению)
	к системе теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа
	к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
	+ Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности
	в энергетике»;
	+ Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
	+ Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении
	в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки
	и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Министерства экономического развития РФ, одобренным
на заседании Правительства РФ 22.09.2023 года, опубликованным 22.09.2023 на официальном сайте Минэкономразвития РФ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов», в соответствии с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2024 год составил 107,2 %, ИЦП на стрительство 105,2%

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление об установлении платы
за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности к сетям теплоснабжения в части расходов на проведение мероприятий
по подключению объектов заявителей в Тайгинском городском округе
к тепловым сетям ОАО «СКЭК» от 12.02.2024 № 2024/000086/3исх (вх. от 12.02.2024 № 864), которое содержит:

* Учредительные документы.
* Учетная политика (с изменениями).
* Концессионное соглашение № 5/ТГО в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Тайгинского городского округа, от 03.11.2021
с дополнительным соглашением № 1 от 01.11.2022.
* Пояснительная записка к расчету общей платы за подключение
к сетям теплоснабжения многоквартирного жилого дома по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, г. Тайга, квартал А, д. 4.
* Приложение 7.1 Расчет расходов на проведение мероприятий
по подключению объектов заявителей (П1).
* Приложение 7.2 Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей.
* Расчет платы за подключение объекта заявителя при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения – Приложение 7.5.
* Реестр заявок на подключение к сетям теплоснабжения за 2022 год.
* Аналитический отчет по счету 90.02 «Реализация услуг
по подключению к сетям теплоснабжения», счету 91.02 «Прочие расходы».
* Заявка на подключение к сетям теплоснабжения № 225
от 24.04.2023 г.
* Рабочая документация для подключения к тепловым сетям.
* Технические условия подключения №10 от 29.06.2023 г.
* Сводный сметный расчет. Локальные сметы
* Рабочая документация с техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами необходимо установить плату на единицу мощности за подключение к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК» в Тайгинском городском округе. Согласно предоставленным документам, на 2024 год по Тайгинскому городскому округу подана заявка на присоединение объекта по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Тайга, квартал А, д. 4 (многоквартирный жилой дом)
с максимальной тепловой нагрузкой 0,562 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявками
на подключение и техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объем заявленной мощности, предлагается согласиться
с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объекта подключения.

**Физический объем работ по подключению**

В соответствии с представленными ОАО «СКЭК» материалами, в целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо произвести проектирование и строительство тепловой сети от ТК – 1.12
до границы сетей инженерно – технического обеспечения дома.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, заявка на присоединение от ООО «Арт-Сити» от 24.04.2023
№ 225, технические условия подключения.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, представленные ОАО «СКЭК», учитывая их объем и качество, считает необходимость мероприятий обоснованной.

**Объем капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 2234,75 тыс. руб. без НДС, что составляет 3 976,41
тыс. руб./Гкал/ч при подключаемой нагрузки 0,562 Гкал/ч.

В качестве обосновывающего материала, представлен сводный сметный расчет, локальный сметный расчет, смета на проектные работы, техническая документация.

Согласно сводному сметному расчету ОАО «СКЭК» затраты
на капитальные вложения составляют 2042,54 тыс. руб. без НДС или 2451,05 тыс. руб. с НДС. Предприятием проиндексированы данные затраты на второй квартал 2015 года на индекс 1,0941, в результате чего капитальные вложения по мнению ОАО «СКЭК» составляют 2234,75 тыс. руб. без НДС или 2681,693 тыс. руб. с НДС.

ОАО «СКЭК» в сводном сметном расчете учел 4,32% на зимнее удорожание, при этом исходя из сроков подключения (18 месяцев) эксперты считают, что подключение может быть выполнено в часть года
со среднесуточной температурой наружного воздуха выше 0 °C, соответственно экспертами данный коэффициент не принимается
во внимание.

ОАО «СКЭК» в сводном сметном расчете учел 2% на резерв
на непредвиденные работы и затраты. Поскольку данный коэффициент носит рекомендуемый характер, должен быть согласован с главным распорядителем средств соответствующего бюджета, применение данного коэффициента эксперты считают не обоснованным.

Таким образом, с учетом корректировок затраты на капитальные
в ценах на декабрь 2023 года будут составлять 1922,96 тыс. руб. без НДС.

Так как плата за подключение устанавливается на 2024 год, эксперты считают не имеющим экономического обоснования индексацию затрат
на индекс 2 квартала 2025 года. Экспертами учтен индекс на 2024 год
для строительства в размере 1,052, таким образом, объем капитальных вложений по мнению экспертов будет составлять 2022,95 тыс. руб.

Экспертной группой отмечается не превышение данных затрат
над затратами, рассчитанными по укрупненным нормативам строительства НЦС 81-02-13-2024.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка, тыс. руб. |
| 2234,75 | 2022,95 | -211,8 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий по подключению объектов заявителей**

Согласно пункта 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с приложением 7.1
к настоящим Методическим указаниям по формуле:

$П\_{1}=\frac{Расх\_{1}^{подключ}}{Р^{подключ}}$(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

$Расх\_{1}^{подключ}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$Р^{подключ} $- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

ОАО «СКЭК», планирует в очередном расчетном периоде регулирования осуществить технологическое присоединение
с подключаемой нагрузкой 0,562 Гкал/ч. ОАО «СКЭК» предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы
на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку 0,562 Гкал/час в размере 1 474,41 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 17,01 тыс. руб.;

- «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - 5,89 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 895,33 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 241,11 тыс. руб.;

- «Прочие расходы» - 298,53 тыс. руб.

- «Внереализационные расходы» - 16,55 тыс. руб.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составляют 2623,51 тыс. руб./Гкал/ч.

1 474,41/0,562 = 2 623,51 тыс. руб./Гкал/ч

Эксперты произвели анализ предложений предприятия. Затраты предприятия в части расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) состоят из прямых затрат, непосредственно относящихся к мероприятиям по подключению, и косвенных затрат, которые представляют собой общие прочие расходы предприятия в доле, относимой на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.

В качестве обоснования затрат предприятие представило аналитическую ведомость по счету 90 Продажи (субсчет 02 – себестоимость продаж) по виду деятельности «реализация услуг по подключению к сетям теплоснабжения» за 2022 год. Согласно Аналитической ведомости по счету 90.02 фактические расходы на подключение без капитальных вложений
по реализации услуг по подключению к сетям теплоснабжения сложились
в сумме 8 988 137,94 руб. или 8 988,14 тыс. руб.

Кроме того, ОАО «СКЭК» представило реестр заявок на подключение, поданных в 2022 году, суммарная нагрузка по которым составила 4,094836 Гкал/час. Другими словами, прямые затраты на подключаемую нагрузку 4,09484 Гкал/час в 2022 году составили 8 988,14 тыс. руб. То есть на Гкал/час подключаемой нагрузки фактические прямые расходы предприятия в 2022 году составили 2 194,99 тыс. руб.

Эксперты произвели пересчет каждой статьи на ИПЦ согласно Прогнозных показателей инфляции по данным Минэкономразвития (базовый вариант) от 22.09.2023 года.

Пересчет каждой статьи затрат в цены 2024 года на базе Аналитической ведомости по счету 90.02 за 2022 представлен в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Аналитическая ведомость по счету 90 Продажи****c 01/01/2022 по 31/12/2022** |  |
|  |  |
|  *Применен фильтр…* |  |  |  |  |  |
|  *Субсчета счета*  |  |  |  |  |  |
|  *02 Себестоимость продаж*  |  |  |  |  |  |
|  *Виды продаж для счета 90*  |  |  |  |  |  |
|  *019 Реализация услуг по подключению к сетям теплоснабжения* |  |  |  |
|  | Всего Гкал/ч за 2022 год согласно заявкам |  |  | С учетом на 2023 год ИПЦ - 5,8% | С учетом на 2024 год ИПЦ - 7,2% |
|  | **4,094836** |  |  | 1,058 | 1,072 |
| **Объект учета (по параметрам группировки)** | **Всего затрат 2022 год** | **Затраты в пересчете на 1 Гкал/ч** | **Затраты на заявл.нагрузку** | **Затраты на заявл.нагрузку** | **Затраты на заявл.нагрузку** |
|  | **дебет** | **2022 год** | **от затрат 2022 года** | **2023 год** | **2024 год** |
|  |  |  | **0,562** | **0,562** | **0,562** |
| **Итого по отчету** | **8 988 137,94** | **2 194 993,39** | **1 233 586,28** | **1 305 134,29** | **1 399 103,96** |
|  **20 "Основное производство"** | **2 347 137,50** | **573 194,51** | **322 135,31** | **340 819,16** | **365 358,14** |
|  **42 "Технологическое присоединение"** | **2 347 137,50** | **573 194,51** | **322 135,31** | **340 819,16** | **365 358,14** |
|  **Затраты на оплату труда** | **1 801 496,33** | **439 943,46** | **247 248,23** | **261 588,62** | **280 423,00** |
|  **Прочие расходы** | **5 404,46** | **1 319,82** | **741,74** | **784,76** | **841,26** |
|  **Страховые взносы** | **540 236,71** | **131 931,22** | **74 145,35** | **78 445,78** | **84 093,87** |
|  **26 "Общехозяйственные расходы"** | **6 641 000,44** | **1 621 798,88** | **911 450,97** | **964 315,13** | **1 033 745,82** |
|  **01 "Общехозяйственные расходы"** | **6 641 000,44** | **1 621 798,88** | **911 450,97** | **964 315,13** | **1 033 745,82** |
|  **Амортизация** | **424 109,82** | **103 571,87** | **58 207,39** | **61 583,42** | **66 017,43** |
|  **Затраты на оплату труда** | **3 718 478,78** | **908 089,79** | **510 346,46** | **539 946,56** | **578 822,71** |
|  **Материальные затраты** | **142 685,72** | **34 845,28** | **19 583,05** | **20 718,87** | **22 210,62** |
|  *Вспомогательные материалы* | 104 871,63 | 25 610,70 | 14 393,22 | 15 228,02 | 16 324,44 |
|  *Услуги производственного характера* | 37 814,09 | 9 234,58 | 5 189,83 | 5 490,84 | 5 886,19 |
|  **Прочие расходы** | **1 409 485,53** | **344 210,50** | **193 446,30** | **204 666,18** | **219 402,15** |
|  Аренда | 115,27 | 28,15 | 15,82 | 16,74 | 17,94 |
|  Коммунальные услуги, в т.ч: | 38 959,57 | 9 514,32 | 5 347,05 | 5 657,18 | 6 064,49 |
|  *Вывоз мусора* | 2 632,61 | 642,91 | 361,32 | 382,27 | 409,80 |
|  *Тепло* | 15 194,68 | 3 710,69 | 2 085,41 | 2 206,36 | 2 365,22 |
|  *Электроэнергия* | 21 132,28 | 5 160,71 | 2 900,32 | 3 068,54 | 3 289,48 |
|  Налоги и другие обязательные платежи | 64 698,42 | 15 800,00 | 8 879,60 | 9 394,62 | 10 071,03 |
|  Прочие расходы, в т.ч: | 317 159,21 | 77 453,46 | 43 528,84 | 46 053,52 | 49 369,37 |
|  *Командировочные расходы* | 11 063,38 | 2 701,79 | 1 518,41 | 1 606,47 | 1 722,14 |
|  *Подготовка и переподготовка кадров* | 22 229,01 | 5 428,55 | 3 050,84 | 3 227,79 | 3 460,19 |
|  *Представительские расходы* | 1 257,14 | 307,01 | 172,54 | 182,54 | 195,69 |
|  *Прочие* | 881,04 | 215,16 | 120,92 | 127,93 | 137,14 |
|  *Размещение информации в СМИ, в т.ч. с целью исполнения требования действующего законодательства* | 9 435,76 | 2 304,31 | 1 295,02 | 1 370,13 | 1 468,78 |
|  *Расходы на канцелярские товары* | 28 858,42 | 7 047,52 | 3 960,70 | 4 190,42 | 4 492,14 |
|  *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности\_общ* | 123 874,27 | 30 251,34 | 17 001,25 | 17 987,32 | 19 282,41 |
|  *Расходы на прочую литературу, подписку* | 1 565,87 | 382,40 | 214,91 | 227,37 | 243,75 |
|  *Расходы по оформлению тех.документации* | 4,65 | 1,14 | 0,64 | 0,68 | 0,72 |
|  *Расходы по охране имущества* | 45 152,43 | 11 026,68 | 6 196,99 | 6 556,42 | 7 028,48 |
|  *Списание программного обеспечения* | 72 837,24 | 17 787,58 | 9 996,62 | 10 576,43 | 11 337,93 |
|  Прочие услуги | 899 265,54 | 219 609,66 | 123 420,63 | 130 579,03 | 139 980,71 |
|  Расходы по страхованию | 31 484,21 | 7 688,76 | 4 321,08 | 4 571,71 | 4 900,87 |
|  Услуги связи | 57 803,31 | 14 116,15 | 7 933,28 | 8 393,40 | 8 997,73 |
|  **Страховые взносы** | **946 240,59** | **231 081,44** | **129 867,77** | **137 400,10** | **147 292,91** |

Помимо прямых затрат, предприятие заявляет прочие расходы (внереализационные расходы). В части внереализационных расходов эксперты считают услуги банка, поскольку организация оплачивает услугу банка, предусмотренную договором на обслуживание ее счета. Эта услуга необходима для осуществления ее производственной деятельности, а также она указана в Законе о банках. Следовательно, стоимость такой услуги можно относить к расходам, связанным с производством и реализацией.

В качестве документа, обосновывающего косвенные затраты, предприятие представило аналитический отчет по счету 91 «Прочие доходы
и расходы» (субсчет 02 – «Прочие расходы») по виду деятельности «Услуги банка» за 2022 год. С учетом изменений, внесенных в Приложение №1 (приказ от 30.06.2023 № 166/1) учетной политики предприятия, утвержденной приказом от 29.12.2017 № 324, доля прочих расходов, ежемесячно распределяемая между видами деятельности и относимая
на реализацию услуг по подключению к сетям теплоснабжения, составляет 1,801%.

Согласно аналитическому отчету затраты предприятия на услуги банка, в части реализации услуг по подключению к сетям теплоснабжения в 2022 году составили 102 026,00 тыс. руб. Величина прочих расходов на 1 Гкал/ч по итогу 2022 года составила 1 383 441,06 руб., в том числе затраты на услуги банка на 1 Гкал/час на реализацию услуг по подключению к сетям теплоснабжения составили 24 915,77 руб. (Услуги банка) или 24,92 тыс. руб. Пересчет услуг банка в цены 2024 года на базе аналитической ведомости по счету 91.02 за 2022 представлен в таблице 3.

 Таблица 3

|  |  |
| --- | --- |
|  | ОАО "СКЭК" |
| **Аналитический отчет** |
| **c 01/01/2022 по 31/12/2022** |
|  |  |  | общая нагрузка по заявкам 2022 год | 4,094836 |  | 0,562 |  |  |
| **Дата** | **Сумма** | Затраты на 1 Гкал/ч | Затраты на заявл.нагр. | Затраты с учетом индексации | Затраты с учетом индексации |
| **Обороты** | 2022 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| **Дебет** | **Кредит** |   |   | 1,058 | 1,072 |
| **руб** | **руб** |   |   |   |   |
|  **91 "Прочие доходы и расходы"** | **5 664 964,31** | **5 664 964,26** | **1 383 441,06** | **777 493,88** | **822 588,52** | **881 814,89** |
|  **91 "Прочие доходы и расходы"** |  | **5 664 964,26** |  |  |  |  |
|  **02 "Прочие расходы"** |  | **5 664 964,26** |  |  |  |  |
|  **09 "Сальдо прочих доходов и расходов"** |  | **5 664 964,26** |  |  |  |  |
|  **Услуги банка, учит. в целях н/о** |  | **5 664 964,26** |  |  |  |  |
|  **Услуги банка, учит. в целях н/о** |  | **5 664 964,26** |  |  |  |  |
|  **Агентское вознаграждение**  |  | **22 659,86** |  |  |  |  |
|  **Доходы от аренды имущества** |  | **55 516,64** |  |  |  |  |
|  **Реализация горячей воды** |  | **566,49** |  |  |  |  |
|  **Реализация теплоносителя** |  | **24 585,93** |  |  |  |  |
|  **Реализация теплоэнергии** |  | **1 703 114,91** |  |  |  |  |
|  **Реализация товаров (обл. НДС по ставке 20%)** |  | **147,30** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг - доочистка стоков** |  | **30 137,62** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг водоотведения** |  | **634 475,98** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг водоотведения ул. Волгоградская** |  | **8 554,10** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг водоснабжения питьевой водой** |  | **420 340,34** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг по передаче электрической энергии** |  | **2 033 722,17** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг по подключению к сетям теплоснабжения**  |  | **102 026,00** | **24 915,77** | **14 002,66** | **14 814,82** | **15 881,49** |
|  **Реализация услуг по подключению к системам водоснабжения и водоотведения г.Кемерово** |  | **358 648,87** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг по реконструкции сетей и оборудования** |  | **121 230,24** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг по технологическому присоединению электрических сетей г.Кемерово** |  | **147 402,37** |  |  |  |  |
|  **Реализация услуг УКСа** |  | **566,49** |  |  |  |  |
|  **Транспортировка стоков Полысаево** |  | **283,26** |  |  |  |  |
|  **УОЦ: Доходы от аренды земли прудового хозяйства** |  | **158,62** |  |  |  |  |
|  **УОЦ: Реализация услуг - бар (обл. НДС по ставке 20%)** |  | **28,34** |  |  |  |  |
|  **УОЦ: Реализация услуг - питание (обл. НДС по ставке 20%)** |  | **294,57** |  |  |  |  |
|  **УОЦ: Реализация услуг - проживание и доп. услуги (обл. НДС по ставке 20%)** |  | **379,53** |  |  |  |  |
|  **УОЦ: Реализация услуг - прочие услуги (обл. НДС по ставке 20%)** |  | **22,66** |  |  |  |  |
|  **УОЦ: Реализация услуг - прудовое хозяйство (обл. НДС по ставке 20%)** |  | **33,98** |  |  |  |  |
|  **УОЦ: Реализация услуг - фитосеанс (обл. НДС по ставке 20%)** |  | **67,99** |  |  |  |  |
| **Итого по отчету** | **5 664 964,31** | **5 664 964,26** |  |  |  |  |
|  |

Затраты на услуги банка на 2024 год на заявленную нагрузку 0,562 Гкал/ч эксперты предлагают принять в сумме 15,88 тыс. руб./Гкал за 1 Гкал.

Проанализировав представленные расчеты, эксперты считают экономически обоснованными учесть затраты предприятия в разрезе статей затрат только в части расходов, непосредственно относящихся
к подключению объекта подключения.

Сумма общехозяйственных расходов, относимая на плату
за подключение по данным предприятия составляет 1 474,41 тыс.руб. в ценах 2024 года. Эксперты предлагают данную сумму не учитывать в расчетах
в полном объеме, в связи с непредоставлением в деле расшифровок
по полному объему общехозяйственных расходов, возникающих
на предприятии, поясняющих целесообразность отнесения последних к плате на подключение объектов.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя (П1) на суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей 0,562 Гкал/час составят 381,24 тыс. руб.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) из расчета на Гкал/час составят 678,36 тыс. руб./Гкал/ч.
в ценах 2024 года.

381,24/0,5628 = 678,36 тыс. руб./Гкал/ч.

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению
к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» объектов заявителей, представлен
в таблице 4.

Таблица 4

(Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» объектов заявителей**

| № п/п | Показатели | Ед. измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего | тыс. руб. | 1 474,41 | 381,24 | -1 093,18 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 17,01 | 0,00 | -17,01 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 5,89 | 0,00 | -5,89 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 895,33 | 280,42 | -614,91 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 241,11 | 84,09 | -157,01 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 298,53 | 0,84 | -297,68 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 6,13 | 0,00 | -6,13 |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 145,86 | 0,00 | -145,86 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,02 | 0,00 | -0,02 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 1,79 | 0,00 | -1,79 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 3,61 | 0,00 | -3,61 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 141,11 | 0,84 | -140,27 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 16,55 | 15,88 | -0,67 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 16,55 | 15,88 | -0,67 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.1 | -денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.2 | -прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. |   |   | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,562 | 0,562 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 2 623,51 | 678,36 | -1 945,15 |

Согласно пункта 170 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (в ред. Приказа ФАС России от 04.07.2023 № 438/23), налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч), (120.1)

где:

Расх.Н - плановые на очередной период регулирования расходы на уплату налога на прибыль, относимые на деятельность по подключению к системе теплоснабжения для подключаемых объектов, определяемые в соответствии с налоговым законодательством, тыс. руб.;

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Сумма налога на прибыль заявлена предприятием в размере
994,10 тыс. руб./Гкал/ч (3 976,41/0,8×0,2).

Экспертами скорректирован налог на прибыль в связи со снижением капитальных затрат. Налог на прибыль составляет 899,89 тыс. руб./Гкал/ч
(3599,56/0,8×0,2), где 3599,55 затраты на капитальные вложения, приведенные к Гкал/ч (2022,95/0,562).

Таким образом, по результатам анализа, эксперты предлагают для расчета уровня общей платы за подключение к системе теплоснабжения
ООО «СКЭК» на потребительском рынке Тайгинского городского округа,
по адресу Кемеровская область-Кузбасс, г. Тайга, квартал А, д. 4 (многоквартирный жилой дом) применять расходы, согласно Таблице 5.

Таблица 5

 (Приложение 7.5 к Методическим указаниям)

**Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК»
в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки
по Тайгинскому городскому округу**

(тыс.руб./Гкал/ч)

| № п/п | Наименование | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)  | 2 623,51 | 678,36 | -1 945,15 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) | 3 976,41 | 3599,55 | 376,86 |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: | 3 976,41 | 3599,55 | 376,86 |
| 2.2.1 | канальная прокладка | 3 976,41 | 3599,55 | 376,86 |
| 2.2.1.1 | до 250 мм | 3 976,41 | 3599,55 | 376,86 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Налог на прибыль  | 994,10 | 899,89 | 94,21 |

**Плата за подключение к системе теплоснабжения**

**ОАО «СКЭК» объекта по адресу****: Кемеровская область-Кузбасс,**

**в расчете на единицу мощности тепловой нагрузки на территории Тайгинского городского округа на 2024 год**

По итогам анализа, представленного предприятием предложения по расчету платы за подключение на 2024 год к тепловым сетям, эксперты предлагают принять уровень платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» в расчете на единицу мощности тепловой нагрузки, согласно таблице 6.

Таблица 6

**Плата за подключение к системе теплоснабжения
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» объекта
в расчете на единицу мощности тепловой нагрузки на территории Тайгинского городского округа на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объект заявителя | Объем присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб./Гкал/ч (без учета НДС) |
| Тайгинский городской округ  | 0,562 | 5 177,80 |

Приложение № 4 к протоколу № 15

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.03.2024

**Плата за подключение** **при наличии технической возможности подключения** **к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК»
в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки**

**на территории** **Тайгинского городского округа на 2024 год**

тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Значение |
| 1 | 2 | 3 |
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 678,36 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации: | 3 599,55 |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: | 3 599,55 |
| 2.2.1 | канальная прокладка | 3 599,55 |
| 2.2.1.1 | до 250 мм | 3 599,55 |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка | 0,00 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | 0,00 |
| 4 | Налог на прибыль  | 899,89 |

Приложение № 5 к протоколу № 15

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.03.2024





Приложение № 6 к протоколу № 15

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.03.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск»
для определения экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках
догазификации для ООО «Сибгаз-Эксплуатация» на 4 квартал 2023 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);
	+ Правила взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно - коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1550 (далее – Правила взаимодействия)
	+ 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 «Газпром газификация» представило в РЭК Кузбасса сведения о несогласии с обоснованностью представленных ООО «Сибгаз-Эксплуатация» сведений на предоставление финансирования в 4 квартале 2023 года. В соответствии с п. 18 Правил взаимодействия, РЭК Кузбасса направил в адрес ГРО запрос расчета экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 4 квартале 2023 года (исх. № М-5-11/693-02 от 26.02.2024). Ответ ГРО с расчетом экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 4 квартале 2023 года в адрес РЭК Кузбасса представлен не был.

В соответствии с представленными ООО «Газпром газификация» данными, ГРО в
4 квартале 2023 года планирует осуществлять строительство следующих объектов с использованием финансирования, осуществляемого ЕОГ (ООО «Газпром газификация»):

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Великорусская, 10А

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 3;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 6;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 7;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 8А;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 9;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 12;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 13;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 15;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 17;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 24;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 25;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 26;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Крохотная, 2;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 2Б;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 12;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 25;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 29;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 35;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 37;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ромашковая, 2;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ромашковая, 7;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ромашковая, 9;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ромашковая, 11;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Поселковая, 12;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Загорский, ул. Чубейко, 47;

Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Загорский, ул. Чубейко, 49.

Объекты расположены на территории Новокузнецкого городского округа и Новокузнецкого муниципального района.

ГРО представило в адрес ЕОГ заявку с размером недостаточности финансовых средств в сумме 1 869 785,71 руб. без НДС. Предложение ЕОГ по размеру недостаточности финансовых средств составило 1 298 888,12 руб. без НДС.

Учитывая то, что ООО «Сибгаз-Эксплуатация» не представило в адрес РЭК Кузбасса расчет экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 4 квартале 2023 года , экспертная группа предлагает определить экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации для ООО «Сибгаз-Эксплуатация» на 4 квартал 2023года по предложению ЕОГ (ООО «Газпром газификация»), в сумме 1 298 888,12 руб. без НДС.

Приложение 1

Сведения об экономически обоснованном размере недостаточности финансовых средств (ЭОН) для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 4 квартал 2023 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Муниципальное образование | Населенный пункт | Наименование объекта | Код объекта 1 | Кодмероприятия | Плановыерасходы ГРО,руб., без НДС | Экономически обоснованный размер недостаточности, руб., без НДС |
| Всего, в том числе | Тариф на транспор-тировку газа | Спец-надбавка | СредстваЕОГ | Иныесредства |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Великорусская, 10А | 42-23-819-0001 | - | 81236,24 | 81236,24 | - | - | 81236,24 | - |
| 2 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 3 | 42-23-819-0002 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 3 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 6 | 42-23-819-0003 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 4 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 7 | 42-23-819-0004 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 5 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 8А | 42-23-819-0005 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 6 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 9 | 42-23-819-0006 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 7 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 12 | 42-23-819-0007 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 8 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 13 | 42-23-819-0008 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 9 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 15 | 42-23-819-0009 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 10 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 17 | 42-23-819-0010 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 11 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 24 | 42-23-819-0011 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 12 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 25 | 42-23-819-0012 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 13 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ивовая, 26 | 42-23-819-0013 | - | 61910,03 | 37645,15 | - | - | 37645,15 | - |
| 14 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Крохотная, 2 | 42-23-819-0014 | - | 70312,73 | 64341,11 | - | - | 64341,11 | - |
| 15 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 2Б | 42-23-819-0015 | - | 65271,12 | 48323,53 | - | - | 48323,53 | - |
| 16 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 12 | 42-23-819-0016 | - | 65271,12 | 48323,53 | - | - | 48323,53 | - |
| 17 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 25 | 42-23-819-0017 | - | 60229,50 | 32305,96 | - | - | 32305,96 | - |
| 18 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 29 | 42-23-819-0018 | - | 65271,12 | 48323,53 | - | - | 48323,53 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 19 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 35 | 42-23-819-0019 | - | 121689,17 | 121689,17 | - | - | 121689,17 | - |
| 20 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Радужная, 37 | 42-23-819-0020 | - | 164214,09 | 164214,09 | - | - | 164214,09 | - |
| 21 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ромашковая, 2 | 42-23-819-0021 | - | 68632,19 | 59001,92 | - | - | 59001,92 | - |
| 22 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ромашковая, 7 | 42-23-819-0022 | - | 57708,69 | 24297,18 | - | - | 24297,18 | - |
| 23 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ромашковая, 9 | 42-23-819-0023 | - | 57708,69 | 24297,18 | - | - | 24297,18 | - |
| 24 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Ромашковая, 11 | 42-23-819-0024 | - | 57708,69 | 24297,18 | - | - | 24297,18 | - |
| 25 | Новокузнецкий городской округ | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п. Западный, ул. Поселковая, 12 | 42-23-819-0025 | - | 84597,32 | 84597,32 | - | - | 84597,32 | - |
| 26 | Новокузнецкий муниципальный район | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п.Загорский, ул. Чубейко, 47 | 42-23-819-0026 | - | 53507,34 | 10949,19 | - | - | 10949,19 | - |
| 27 | Новокузнецкий муниципальный район | - | Строительство газопровода-ввода по адресу: п.Загорский, ул. Чубейко, 49 | 42-23-819-0027 | - | 53507,34 | 10949,19 | - | - | 10949,19 | - |
| Всего | х | х | х | х | - | 1869785,71 | 1298888,12 | - | - | 1298888,12 | - |

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.