Приложение № 1 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

ООО «ЭнергоТранзит» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением об установлении платы за подключение на 2025 год в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к тепловым сетям   
ООО «ЭнергоТранзит».

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ЭнергоТранзит» являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации;
  + Трудовой кодекс Российской Федерации;
  + 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 30.11.2021 № 2115   
    «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам 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 ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) 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»;
  + Приказ Минстроя России от 17.03.2021 № 150/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
    и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлены обосновывающие материалы   
для установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год к тепловым сетям   
ООО «ЭнергоТранзит», которые содержат:

- Заявку на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер. Шахтостроительный, многоквартирный жилой дом № 20, вместе с условиями на подключение (0,2452 Гкал/ч).

- Заявку на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Разведчиков, многоквартирный жилой дом   
№ 21 (блок – секция А,Б), вместе с условиями на подключение   
(0,4112 Гкал/ч).

- Заявку на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, микрорайон № 9, ул. Зыряновская, многоквартирный жилой дом № 70, вместе с условиями на подключение (0,2228 Гкал/ч).

- Обоснование мероприятий по подключению.

- Сметы на проектирование.

- Сметы на строительно-монтажные работы.

- Расчет затрат на оплату труда.

Расчет стоимости автоуслуг для выполнения работ по подключению объектов заявителей к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит» на 2025 год.

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

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объекты заявителей:

- Объект капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер. Шахтостроительный, многоквартирный жилой дом № 20 с подключаемой мощностью   
0,2452 Гкал/ч.

- Объект капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Разведчиков, многоквартирный жилой дом № 21 (блок – секция А,Б) с подключаемой мощностью 0,4112 Гкал/ч.

- Объект капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, микрорайон № 9,   
ул. Зыряновская, многоквартирный жилой дом № 70 с подключаемой мощностью 0,2228 Гкал/ч.

Общая подключаемая нагрузка составляет 0,8792 Гкал/ч.

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

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными ООО «ЭнергоТранзит» материалами, в целях обеспечения подключения зданий и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить следующие мероприятия:

- Для подключения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район,   
пер. Шахтостроительный, многоквартирный жилой дом № 20 необходимо построить тепловую сеть ТК-90-УТ-1 – наружная стена многоквартирного жилого дома № 20 2Дн 108 мм, 2Дн 89 мм, общей протяженностью 90 м.

- Для подключения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Разведчиков, многоквартирный жилой дом № 21 (блок – секция А,Б) необходимо построить тепловую сеть ТК-23-УТ-1 – наружная стена многоквартирного жилого дома № 21 блок – секция А 2Дн 108 мм,   
2Дн 89 мм, УТ-1 - наружная стена, многоквартирного жилого дома № 21 блок – секция Б 2Дн 89 мм общей протяженностью 172,5 м.

- Для подключения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, микрорайон № 9, ул. Зыряновская, многоквартирный жилой дом № 70 необходимо построить тепловую сеть ТК - 17 – наружная стена многоквартирного жилого дома № 70 2Дн 76 мм, общей протяженностью 138 м

В качестве обосновывающего материала, представлена пояснительная записка, заявки потребителей на подключение, технические условия на подключения.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость строительства тепловых сетей обоснованной.

**Объём капитальных вложений, необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 10 721,86 тыс. руб. (без НДС). В качестве обосновывающего материала, представлены сметные расчеты на проектные работы и на строительство. Согласно сметным расчетам стоимость мероприятий составляет:

- Для подключения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер. Шахтостроительный многоквартирный жилой дом № 20 стоимость проектных работ составляет 178,53 тыс. руб., стоимость строительства составляет 2695,24 тыс. руб.

- Для подключения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район,   
ул. Разведчиков, многоквартирный жилой дом № 21 (блок – секция А, Б) стоимость проектных работ составляет 270,99 тыс. руб., стоимость строительства составляет 4 091,11 тыс. руб.

- Для подключения объекта капитального строительства: Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, микрорайон № 9, ул. Зыряновская, многоквартирный жилой дом № 70 стоимость проектных работ составляет 216,57 тыс. руб., стоимость строительства составляет 3 269,43 тыс. руб.

Согласно пункту 108 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Проверка стоимости строительства тепловых сетей показала, что сметная стоимость заявленных мероприятий превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры в результате чего, эксперты предлагают скорректировать расходы на 568,86 тыс. руб. в сторону снижения.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, считает их обоснованными и предлагает принять к расчету платы затраты на финансирование капитальных вложений в размере 10 153,01 тыс. руб. (без НДС). Предложение отражено в таблице 1.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 10721,86 | 10153,01 | -568,86 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, по подключению объектов заявителей в 2025 году**

Согласно п. 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](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB)   
к настоящих методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

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

Предприятие 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   
0,8792 Гкал/час в размере 245,56 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 0,23 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 108,68 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 32,82 тыс. руб.;

- «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемые по договорам со сторонними организациями   
или индивидуальными предпринимателями» - 103,84 тыс. руб.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по предложению предприятия составят 279,30 тыс. руб./Гкал/ч.

Предприятием заявлены затраты по статье «Расходы на сырье   
и материалы» в сумме 0,23 тыс. руб., включающие в себя затраты на канцелярию (офисную бумагу). Цена бумаги по предложению предприятия составляет 315 руб. за пачку бумаги формата А4.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет затрат на канцелярию для обеспечения документооборота при подключении объектов заявителей (стр. 132).

Так как, организацией не представлены обосновывающие материалы, согласно п. 29 Основ ценообразования, эксперты проанализировали цену бумаги формата А4 на сайте Комус и Парнас. Цена бумаги на сайте Парнас составила 340 руб., на сайте Комус цена составляет 360 руб. Эксперты предлагают согласиться с предложением предприятия, так как оно ниже рыночных цен.

Таким образом, затраты на покупку офисной бумаги составят:

315 руб. (цена бумаги) ÷ 500 листов (количество листов в упаковке) × 120 листов (количество листов на 1 заявку по предложению предприятия)   
× 3 (количество заявок) ÷ 1000 = 0,23 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены «Расходы на оплату труда» в сумме   
108,68 тыс. руб.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет затрат на оплату труда и отчисления на социальные нужды при подключении (стр. 100).

Формы П-4 за январь – июль 2024 года. Сведения о численности   
и заработной плате работников (стр. 101). В соответствии с представленными формами отчетности средняя заработная плата в 2024 году составила   
54 737,20 руб./мес.

В своем расчете предприятие указало среднюю заработную плату работника в размере 53 886,97 руб./мес., что ниже среднего значения, указанного в формах П-4, поэтому эксперты предлагают согласиться с значением, указанным в расчете.

Оплата труда одного часа сотрудника для технологического подключения объектов заявителей составляет:

53 886,97 руб./мес. (среднемесячная зарплата) × 12 (месяцев в году)   
÷ 1 973 (рабочих часов в году) = 327,75 руб./час.

Эксперты предлагают к включению затраты на оплату труда в размере:

327,75 руб./час. (оплата труда в час) × 65 часов (количество времени   
на 1 заявку по предложению предприятия) × 3 заявки ÷ 1000 = 64,89 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 43,79 тыс. руб.

Предприятием предлагаются к включению затраты на социальные отчисления.

Предприятие не представило обосновывающих материалов по данной статье затрат.

Минимальный страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,2%. Таким образом, затраты на социальные отчисления составляют:

64,89 тыс. руб. (планируемый ФОТ) × 30,2 % = 19,60 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 13,22 тыс. руб.

Предприятием предлагаются к включению затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» в размере 103,84 тыс. руб., включающие в себя затраты на услуги автотранспорта.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет стоимости автоуслуг для выполнения работ по подключению объектов заказчика (стр. 125). Предприятие не указало, какие автотранспортные средства необходимы для подключения заказчиков. При выборе автотранспорта эксперты руководствовались сопоставимостью цен и функционалом автомобилей, которые были указаны в примечании к прошлогоднему расчету.

Договор № КОР-31-24/АР-58-24 от 22.03.2024, заключенный с ООО "Авторезерв" на оказание транспортных услуг, действующий до 31.12.2028 без автопролонгации (стр. 126). В соответствии с приложением 2 к Договору, эксперты рассчитали средний тариф используемого автотранспорта:

(834,91 руб./маш. ч (ГАЗ 33023) + 1 093,02 руб./маш. ч   
(KIA BONGO III) + 1 410,94 руб./маш. ч (HYUNDAI SONATA)) ÷   
3 (вида транспорта) = 1 112,96 руб./маш. ч (средний тариф).

Так как в своем расчете предприятие указало среднюю цену машиночаса используемого автотранспорта в размере 1 093,02 руб./маш. ч, эксперты предлагают согласиться с предложением предприятия.

Таким образом, затраты на автоуслуги для выполнения работ   
по подключению объектов заявителей составят:

1 093,02 руб./маш. ч (средний тариф по предложению предприятия) × 19 часов (затраты времени на обслуживание одной заявки по предложению предприятия) × 3 заявки = 62,30 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 41,54 тыс. руб.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) составят:

147,02 тыс. руб. / 0,8792 Гкал/ч = 167,22 тыс. руб./Гкал/ч.

Таблица 2 (Приложение 7.1   
к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 245,56 | 147,02 | -98,54 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,23 | 0,23 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 108,68 | 64,89 | -43,79 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 32,82 | 19,60 | -13,22 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 103,84 | 62,30 | -41,54 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 103,84 | 62,30 | -41,54 |
| 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. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 (налог на прибыль 20%) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,8792 | 0,8792 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 279,30 | 167,22 | -112,08 |

Таблица 3

**Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год к тепловым сетям   
ООО «ЭнергоТранзит»**

| № п/п | Наименование | Размерность | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Плата за подключение объектов заявителей, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс.руб/  Гкал/ч | 279,30 | 167,22 | -112,08 |
| 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 (П2.1), в том числе: | Тыс.руб/  Гкал/ч | 12195,02 | 11548,00 | -647,02 |
| 2.1. | 50 - 250 мм | Тыс.руб/  Гкал/ч | 12195,02 | 11548,00 | -647,02 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | Тыс.руб/  Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | Тыс.руб/  Гкал/ч | 0 | 3849,34 | 3849,34 |
|  | *Справочно: подключаемая тепловая нагрузка* | *Гкал/ч* | 0,8792 | 0,8792 | *0* |

**Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

По итогам анализа, представленного предприятием предложения по расчету платы за подключение на 2025 год к тепловым сетям, эксперты предлагают принять уровень платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит», в расчете на единицу мощности тепловой нагрузки, в размере 15 564,56 тыс. руб./Гкал/ч.

**Плата за подключение**

**в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» на 2025 год**

тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Стоимость | |
| Плата за подключение объектов заявителей, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в том числе: | | | |
| 1 | Плата за проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | | 167,22 |
| 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 | | 11548,00 |
| 2.1 | до 250 мм | | 11548,00 |
| 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 (Н) | | 3849,34 |

Приложение № 2 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения АО «Кемеровская генерация» на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год**

АО «Кемеровская генерация» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением   
от 27.08.2024 № Исх-3-10/1-95980/24-0-0 (вх. в РЭК Кузбасса № 5840   
от 28.08.2024) об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения   
АО «Кемеровская генерация» на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год.

**Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО «Кемеровская генерация» на территории Кемеровского городского округа, 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 (далее – НК РФ);
  + Трудовой кодекс Российской Федерации (далее – 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 30.11.2021 № 2130   
    «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения,   
    о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации»
  + Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787   
    «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу 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.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление от 27.08.2024 № Исх-3-10/1-95980/24-0-0 (вх. в РЭК Кузбасса № 5840 от 28.08.2024) об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения АО «Кемеровская генерация» на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год, которое содержит:

* Уставные и регистрационные документы;
* Заявку ООО СЗ «ЛАВР» от 20.03.2024 № 148411 на подключение   
  к сетям теплоснабжения;
* Схему подключения объекта заявителя к сетям теплоснабжения;
* Локальные сметные расчеты на подключение объекта заявителя;
* Сметные расчеты мероприятий по подключению объектов заявителей, выполненные с применение укрупненных нормативов цены строительства (далее – НЦС);
* Обоснование мероприятий строительства подводящих сетей;
* Схемы строящихся сетей теплоснабжения.

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

В соответствии с представленными документами расчет платы   
за подключение предлагается выполнить на основании одной заявки   
от заявителя ООО СЗ «ЛАВР» на подключение одноэтажного многоквартирного 2-х корпусного жилого дома ЖК «Английский двор» этап 2, этап 4 с подключаемой тепловой нагрузкой 1,84626 Гкал/час.

Заявленная мощность объектов подключения подтверждается заявкой на подключение и пояснительной запиской.

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

**Обоснование необходимости и стоимости мероприятий, необходимых для подключения**

В соответствии с представленными АО «Кемеровская генерация» материалами, в целях обеспечения подключения объектов заявителей   
и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить строительство сетей теплоснабжения от 2Ду50 мм   
до 2Ду200 мм от точки присоединения ТК (у НО-13) до стен многоквартирных жилых домов – 220 м.

Суммарная стоимость мероприятия составляет **16 102,94 тыс. руб.**

Специалистами был проведен анализ необходимости выполнения заявленных работ.

В качестве обоснования необходимости выполнения работ представлены: схемы строительства тепловых сетей, пояснительная записка.

Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, специалисты считают необходимость строительства тепловых сетей, обоснованной.

Также специалистами проведен анализ обоснованности заявленной стоимости выполнения заявленных работ по подключению.

В качестве обоснования стоимости мероприятий представлены локальные сметные расчеты и расчеты, выполненные по НЦС.

Согласно п. 108 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение,   
не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Так как затраты на строительство сетей теплоснабжения, рассчитанные по локальным сметным расчетам превышают затраты рассчитанные по НЦС, предприятие предлагает принять к расчету платы за подключение расходы на мероприятия, рассчитанные по НЦС. Специалисты РЭК Кузбасса считают такой подход обоснованным и предлагают принять объем расходов на выполнение мероприятий по подключению к сетям теплоснабжения, рассчитанный по НЦС.

Таким образом, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, специалисты РЭК Кузбасса считают заявленную стоимость капитальных вложений обоснованной в полном объеме и предлагают принять его в размере **16 102,94 тыс. руб.** (без НДС). В пересчете   
на 1 Гкал/час расходы на капитальные вложения по предложению специалистов составят 8 721,92 тыс. руб./Гкал/ч

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение предприятия, тыс. руб./Гкал/ч | Предложение специалистов РЭК Кузбасса, тыс. руб. | Предложение специалистов РЭК Кузбасса, тыс. руб./Гкал/час | Корректировка  тыс. руб. |
| 16 102,94 | 8 721,92 | 16 102,94 | 8 721,92 | 0 |

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

Согласно п. 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](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB) к настоящим Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

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

В расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включаются расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения, в том числе:

- «Прочие расходы»;

- «Внереализационные расходы».

Предприятием заявлены расходы по статье «Прочие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции» в размере 130,25 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило:

Смету затрат на выдачу одного ТУ на подключение к сетям теплоснабжения для АО «Кемеровская генерация» с 01.09.2023   
на сумму 3,004 тыс. руб.

Смету затрат на заключение одного договора на подключение к сетям теплоснабжения для АО «Кемеровская генерация» с 01.09.2023   
на сумму 3,004 тыс. руб.

Смету затрат на выполнение мероприятий по одному договору на подключение к сетям теплоснабжения силами КТСК для АО «Кемеровская генерация» с 01.09.2023 на сумму 124,24 тыс. руб. без учета рентабельности.

Расходы по данной статье составили:

3,004 тыс. руб. (выдача ТУ) + 3,004 тыс. руб. (заключение договора) + 124,242 тыс. руб. (выполнение мероприятий) = 130,25 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на обслуживание заемных средств» в размере 103,33 тыс. руб.

В соответствии с представленной справкой, ставка процента по обслуживанию заемных средств не превышает ключевую ставку + 4 %   
(18 % + 4 % = 22 %), поэтому расходы по данной статье составили:

(16 102,94 тыс. руб. (общая стоимость работ) – 10 466,91 тыс. руб. (предоплата)) × 22 % (годовых) ÷ 12 месяцев (в течении месяца после подключения) = 103,33 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Таким образом, с учётом суммарной подключаемой тепловой нагрузки в размере 1,84626 Гкал/ч, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя (П1) составят 209,73 тыс. руб./Гкал/ч (233,58 / 1, 84626 = 126,52). Расчет отражен в таблице 2.

Таблица 2

(Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения АО «Кемеровская генерация»**

| № 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. | 233,58 | 233,58 | 0,00 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 130,25 | 130,25 | 0,00 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 130,25 | 130,25 | 0,00 |
| 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. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 103,33 | 103,33 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 103,33 | 103,33 | 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 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 1,84626 | 1,84626 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./  Гкал/ч | 126,52 | 126,52 | 0,00 |

**Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год к тепловым сетям АО «Кемеровская генерация» на территории Кемеровского муниципального округа**

Согласно п.170 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

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

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

Предприятие предлагает принять к расчету налог на прибыль   
в размере 5 032,17 тыс. руб., специалисты РЭК Кузбасса признают данную величину обоснованной.

Таким образом, налог на прибыль, отнесенный к плановой на 2025 год суммарной подключаемой тепловой нагрузке объектов заявителей, составит: 5 032,17 / 1,84626 = 2725,60 тыс. руб./Гкал/ч.

По результатам анализа, представленного предприятием предложения по расчету платы за подключение на 2025 год к тепловым сетям, специалисты предлагают для расчета уровня платы за подключение в расчете на единицу мощности тепловой нагрузки, к системе теплоснабжения АО «Кемеровская генерация» применять расходы,   
согласно Таблице 3.

Таблица 3

**Расчет платы за подключение к тепловым сетям   
АО «Кемеровская генерация» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год на территории Кемеровского муниципального округа**

| № п/п | Наименование | Размерность | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности, в том числе: | | | | |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс.руб./  Гкал/ч | 126,52 | 126,52 | 0,00 |
| 1.2 | 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 (П2.1), в том числе: | Тыс.руб./  Гкал/ч | 8721,92 | 8721,92 | 0,00 |
| 1.2.1 | Подземная прокладка в т.ч. | Тыс.руб./  Гкал/ч | 8721,92 | 8721,92 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | канальная прокладка | Тыс.руб./  Гкал/ч | 8721,92 | 8721,92 | 0,00 |
| 1.2.1.1.1 | до 250 мм | Тыс.руб./  Гкал/ч | 8721,92 | 8721,92 | 0,00 |
| 1.3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | Тыс.руб./  Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Налог на прибыль | Тыс.руб/  Гкал/ч | 2725,60 | 2725,60 | 0,00 |

**Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения   
АО «Кемеровская генерация» на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 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) | 126,52 |
| 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: | 8 721,92 |
| 2.1 | | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2 | | Подземная прокладка, в том числе: | 8 721,92 |
| 2.2.1 | | канальная прокладка | 8 721,92 |
| 2.2.1.1 | | до 250 мм | 8 721,92 |
| 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 (определяется в соответствии  с формулой (120.1) настоящих Методических указаний | 2 725,60 |

Приложение № 3 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на территории Новокузнецкого городского округа   
на 2025 год**

АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением от 31.07.2024   
№ Исх-3-11/10-77144/24-0-0 (вх. в РЭК Кузбасса № 5066   
от 31.07.2024) об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения   
АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на территории Новокузнецкого городского округа на 2025 год.

**Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на территории Новокузнецкого городского округа 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 30.11.2021 № 2130   
    «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации»
  + Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу 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.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление от 31.07.2024 № Исх-3-11/10-77144/24-0-0 (вх. в РЭК Кузбасса № 5066 от 31.07.2024) об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на 2025 год, которое содержит:

* Уставные и регистрационные документы;
* Заявку на подключение к сетям теплоснабжения   
  от 22.09.2023 № 141729 от Мирошиной Анны Николаевны;
* Заявку на подключение к сетям теплоснабжения   
  от 21.12.2023 № 145333 от ООО «МарияРа»;
* Схемы подключения объектов заявителей к сетям теплоснабжения;
* Сметные расчеты мероприятий по подключению объектов заявителей, выполненные с применение укрупненных нормативов цены строительства (далее – НЦС);
* Обоснования мероприятий строительства подводящих сетей;
* Схемы строящихся сетей теплоснабжения.
* Калькуляцию на подключение к системе теплоснабжения   
  на 2024 год;

Письмом от 16.08.2024 № Исх-3-11/10-83404/24-0-0 (вх. от 16.08.2024 № 5481) предприятие предоставило:

* Скорректированный расчет платы за подключение
* Локальные сметные расчеты;

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

В соответствии с представленными документами расчет платы   
за подключение предлагается выполнить на основании двух заявок   
от заявителей:

* ООО «Мария-Ра», объект подключения, расположенный по адресу: г. Новокузнецк, ул. 40 лет Победы, 2, 2а, с подключаемой тепловой нагрузкой 0,2603 Гкал/час;
* Мирошиной Анны Николаевны, объект подключения, расположенный по адресу: г. Новокузнецк, Центральный р-н, ул. Запорожская 37А, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301068:139, с подключаемой тепловой нагрузкой 0,4200 Гкал/час.

Суммарная тепловая нагрузка объектов подключения   
составляет 0,6803 Гкал/час.

Заявленная мощность объектов подключения подтверждается заявкой на подключение и техническими условиями.

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

**Обоснование необходимости и стоимости мероприятий, необходимых для подключения**

В соответствии с представленными АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») материалами, в целях обеспечения подключения объектов заявителей и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить следующие мероприятия:

* Строительство сетей теплоснабжения 2Ду70 мм от ТК-36   
  по ул. 40 лет Победы до границы земельного участка.
* Строительство сетей теплоснабжения 2Ду70 мм от К-3   
  по ул. Запорожская до границы земельного участка.

Суммарная стоимость мероприятий составляет **7 856,00 тыс. руб.**

Специалистами был проведен анализ необходимости выполнения заявленных работ.

В качестве обоснования необходимости представлены схемы строительства тепловых сетей.

Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, специалисты считают необходимость строительства тепловых сетей, обоснованной.

Также специалистами проведен анализ обоснованности заявленной стоимости выполнения заявленных работ по подключению.

В качестве обоснования стоимости мероприятий представлены локальные сметные расчеты и расчеты, выполненные по НЦС.

Согласно п. 108 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение,   
не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Так как затраты на строительство сетей теплоснабжения, рассчитанные по локальным сметным расчетам превышают затраты рассчитанные по НЦС, предприятие предлагает принять к расчету платы за подключение расходы на мероприятия, рассчитанные по НЦС. Специалисты РЭК Кузбасса считают такой подход обоснованным и предлагают принять объем расходов на выполнение мероприятий по подключению к сетям теплоснабжения, рассчитанный по НЦС.

Таким образом, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, специалисты РЭК Кузбасса считают заявленную стоимость капитальных вложений обоснованной в полном объеме и предлагают принять ее в размере **7 856,00 тыс. руб.** (без НДС). В пересчете на 1 Гкал/час расходы на капитальных вложения по предложению специалистов составляют 11 547,85 тыс. руб./Гкал/ч

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение предприятия, тыс. руб./Гкал/ч | Предложение специалистов РЭК Кузбасса, тыс. руб. | Предложение специалистов РЭК Кузбасса, тыс. руб./Гкал/час | Корректировка  тыс. руб. |
| 7 856,00 | 11 547,85 | 7 856,00 | 11 547,85 | 0 |

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

Согласно п. 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](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB) к настоящих Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

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

В расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включаются расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения, в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы»;

- «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы»;

- «Оплата труда»;

- «Отчисления на социальные нужды»;

- «Прочие расходы»;

- «Внереализационные расходы».

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 27,41 тыс. руб.

В соответствии с представленной калькуляцией затрат расходы по данной статье составили:

Вспомогательные материалы:

(9,99782 тыс. руб. (вспомогательные материалы за одно подключение d=76 мм) + 1,10162 тыс. руб. (ГСМ, транспортные расходы на одно подключение) + 2,60500 тыс. руб. (канцелярские расходы на одно подключение)) × 2 (подключения) = 27,41 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» в размере 0,21 тыс. руб.

В соответствии с представленной калькуляцией затрат расходы по данной статье составили:

0,10366 тыс. руб. (покупка теплоносителя) × 2 (подключения) = 0,21 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены расходы по статье «Оплата труда» в размере 63,76 тыс. руб.

В соответствии с представленной калькуляцией затрат расходы по данной статье составили:

31,87921 тыс. руб. (отплата труда + социальные отчисления) × 2 (подключения) = 63,76 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены расходы по статье «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции» в размере 0,89 тыс. руб.

В соответствии с представленной калькуляцией затрат расходы по данной статье составили:

0,44290 тыс. руб. (отплата труда + социальные отчисления) × 2 (подключения) = 0,89 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на обслуживание заемных средств» в размере 50,41 тыс. руб.

В соответствии с представленной справкой, ставка процента по обслуживанию заемных средств не превышает ключевую ставку + 4 %   
(18 % + 4 % = 22 %), поэтому расходы по данной статье составили:

(7 856,00 тыс. руб. (общая стоимость работ) – 5 106,40 тыс. руб. (предоплата)) × 22 % (годовых) ÷ 12 месяцев (в течении месяца после подключения) = 50,41 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Таким образом, с учётом суммарной подключаемой тепловой нагрузки в размере 0,6803 Гкал/ч, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя (П1) составят 209,73 тыс. руб./Гкал/ч (142,68 / 0,6803 = 209,73).

Таблица 2

(Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго»   
(филиал «Межрегиональная теплосетевая компания»)**

| № 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. | 142,68 | 142,68 | 0,00 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 27,41 | 27,41 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,21 | 0,21 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 63,76 | 63,76 | 0,00 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 0,89 | 0,89 | 0,00 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,89 | 0,89 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 50,41 | 50,41 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 50,41 | 50,41 | 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 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,6803 | 0,6803 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./  Гкал/ч | 209,73 | 209,73 | 0,00 |

**Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год к тепловым сетям АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на территории Новокузнецкого городского округа**

Согласно п.170 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

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

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

Так как предприятие предлагает принять к расчету налог на прибыль в размере 2 455,00 тыс. руб., специалисты РЭК Кузбасса предлагают принять данную величину обоснованной.

Таким образом, налог на прибыль, отнесенный к плановой на 2025 год суммарной подключаемой тепловой нагрузке объектов заявителей, составит: 2455,00 / 0,6803 = 3608,70 тыс. руб./Гкал/ч.

Таким образом, по результатам анализа, представленного предприятием предложения по расчету платы за подключение на 2025 год к тепловым сетям, специалисты предлагают для расчета уровня платы за подключение в расчете на единицу мощности тепловой нагрузки, к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») применять расходы, согласно Таблице 3.

Таблица 3

**Расчет платы за подключение к тепловым сетям   
АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год на территории Новокузнецкого городского округа**

| № п/п | Наименование | Размерность | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности, в том числе: | | | | |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс.руб./  Гкал/ч | 209,73 | 209,73 | 0,00 |
| 1.2 | 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 (П2.1), в том числе: | Тыс.руб./  Гкал/ч | 11547,85 | 11547,85 | 0,00 |
| 1.2.1 | Подземная прокладка в т.ч. | Тыс.руб./  Гкал/ч | 11547,85 | 11547,85 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | канальная прокладка | Тыс.руб./  Гкал/ч | 11547,85 | 11547,85 | 0,00 |
| 1.2.1.1.1 | до 250 мм | Тыс.руб./  Гкал/ч | 11547,85 | 11547,85 | 0,00 |
| 1.3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | Тыс.руб./  Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Налог на прибыль | Тыс.руб/  Гкал/ч | 3608,70 | 3608,70 | 0,00 |

**Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения   
АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на территории Новокузнецкого городского округа   
на 2025 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) | 209,73 |
| 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: | 11 547,85 |
| 2.1 | | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2 | | Подземная прокладка, в том числе: | 11 547,85 |
| 2.2.1 | | канальная прокладка | 11 547,85 |
| 2.2.1.1 | | до 250 мм | 11 547,85 |
| 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 (определяется в соответствии  с формулой (120.1) настоящих Методических указаний | 3 608,70 |

Приложение № 4 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**по вопросу «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2025 год»**

АО «Кузнецкая ТЭЦ», АО «Кузбассэнерго» поданы заявления на установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей.

Согласно п. 4 пп.в) Основ ценообразования, органы регулирования устанавливают плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей.

Главой IX.VII Методических указаний, определяется методика расчета вышеуказанной платы.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые единой теплоснабжающей организацией в отношении категорий (групп) социально значимых потребителей, предусмотренных пунктом 115 Основ ценообразования и находящихся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, устанавливается равной:

 (тыс. руб./Гкал/ч в мес.),

где:

 - ставка за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), расчетная величина ставки за тепловую мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанная в соответствии с главой IX.IV настоящих Методических указаний.

В соответствии с вышеуказанной главой ставка за мощность ЕТО рассчитывается по формуле 98:

 (тыс. руб./Гкал/ч в мес.),

где:

 - средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единой теплоснабжающей организацией единицы тепловой энергии (мощности) в виде пара и (или) воды в i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с главой IX.III настоящих Методических указаний, руб./Гкал (тыс. руб./Гкал/ч в мес.);

 - ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые r-той регулируемой организацией, паровые тепловые сети или водяные тепловые сети которой используются для теплоснабжения потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), до тепловых пунктов такой организации, определяемая в соответствии с главой IX.II настоящих Методических указаний на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб./Гкал/ч в мес.;

 - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены до тепловых пунктов, эксплуатируемых r-той регулируемой организацией, с использованием паровых тепловых сетей или водяных тепловых сетей которой осуществляется теплоснабжение потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования, Гкал/ч;

 - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых r-той регулируемой организацией, с использованием паровых тепловых сетей или водяных тепловых сетей которой осуществляется теплоснабжение потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), в i-том расчетном периоде регулирования, Гкал/ч.;

 - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей единой теплоснабжающей организации (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены до тепловых пунктов в i-том расчетном периоде регулирования, Гкал/ч;

М - количество месяцев в расчетном периоде регулирования;

ИнРi,1,р - расходы по сомнительным долгам и расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя, относящиеся к потребителям единой теплоснабжающей организации до тепловых пунктов, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.

Исходя из вышеприведённой формулы, а также плановых НВВ на 2025 год (в соответствии с установленными тарифами) ЕТО рассчитана плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

Расчет представлен в таблицах 1, 2.

Таблица 1

**АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

**г. Новокузнецк**

|  |  |
| --- | --- |
| Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии,  руб./Гкал/ч в мес. | 242 024,46 |
| - производство (средневзвешенная) | 129 570,42 |
| - передача | 92 961,81 |
| - сбыт | 19 492,23 |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч |  |
| Кузнецкая ТЭЦ | 946,603 |
| Конечных потребителей | 886,199 |

Таблица 2

**АО «Кузбассэнерго»**

**г. Мыски**

|  |  |
| --- | --- |
| Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии,  руб./Гкал/ч в мес. | 210 141,87 |
| - производство (средневзвешенная) | 115 132,72 |
| - передача | 79 820,28 |
| - сбыт | 15 183,58 |
| Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 5,29 |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч |  |
| ТУ ГРЭС | 98,049 |
| Конечных потребителей | 98,039 |

**Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности**

**при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных**

**категорий (групп) социально значимых потребителей**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

без НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в зоне деятельности ЕТО, руб./Гкал/час в мес. |
| 1 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» Новокузнецкий городской округ,  ИНН 4205243178 | 242 024,46 |
| 2 | АО «Кузбассэнерго»  Мысковский городской округ,  ИНН 4200000333 | 210 141,87 |

Приложение № 5 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта** **МБУК «Чебулинский краеведческий музей», расположенного по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбурская, д. 2а (здание музея)**

ОАО «СКЭК» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением   
исх. от 07.08.2024 № 2024/000357/3исх (вх. № 5209 от 07.08.2024)   
об установлении индивидуальной платы за подключение к тепловым сетям   
ОАО «СКЭК».

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 (далее – НК РФ);
  + Трудовой кодекс Российской Федерации (далее – 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 05.07.2018 № 787   
    «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу 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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов, который содержит:

* Учредительные документы.
* Учетную политику (с изменениями).
* Приложение 7.6. Расчет платы за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения.
* Приложение 7.1 Расчет расходов на проведение мероприятий   
  по подключению объекта заявителя.
* Приложение 7.2 Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии.
* Приложение 7.4 Расчет расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии, необходимые для подключения объекта заявителя.
* Реестр заявок на подключение к сетям теплоснабжения   
  за 2023 год.
* Аналитический отчет по сч. 90.02 «Реализация услуг   
  по подключению к сетям теплоснабжения» за 2023 год.
* Аналитический отчет по сч. 91 «Услуги банка» за 2023 год.
* Заявку на подключение к сетям теплоснабжения № 14   
  от 10.07.2024.
* Письмо ОАО «СКЭК» №ОТП исх.2024/4964 от 12.07.2024  
  (о выборе варианта подключения к сетям теплоснабжения).
* Ответ от МБУК «Чебулинский краеведческий музей» от 16.07.2024 № б/н о выборе варианта подключения к сетям теплоснабжения.
* Проект договора о подключении.
* Пояснительную записку к расчету индивидуальной платы за технологическое подключение к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК» объекта заявителя, расположенного по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбурская, д. 2а (здание музея).
* Сводный сметный расчет. Локальные сметы.
* Рабочую документацию для подключения к тепловым сетям.
* Бухгалтерскую и статистическую отчетность.
* Расчет стоимости строительства объекта по укрупненным сметным нормативам.

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

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект МБУК «Чебулинский краеведческий музей», расположенный по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбурская, д. 2а (здание музея)   
с максимальной подключаемой нагрузкой 0,1654 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой на подключение   
от МБУК «Чебулинский краеведческий музей» и техническими условиями   
для подключения к тепловым сетям.

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

**Обоснование необходимости и стоимости мероприятий необходимых для подключения**

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 выполнить:

* Реконструкцию блочно-модульной котельной в д. Шестаково с установкой новой блочно-модульной котельной ТР-300 мощностью 0,3 мВт.
* Реконструкцию существующего трубопровода Ду57 мм, Ду40 мм с увеличением диаметра до Ду80 мм и Ду100 мм соответственно, общая протяженность реконструируемого участка составляет 218 м.

В качестве обосновывающего материала, представлены: план реконструируемой тепловой сети с привязкой к карте местности, пояснительная записка, информация о возможности подключения объекта заявителя.

Специалисты РЭК Кузбасса, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считают необходимость реконструкции тепловой сети и котельной, обоснованной.

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия в ценах июня 2024 года составляет 11 954,47 тыс. руб. без НДС.

Так же предприятие предлагает принять к расчету индекс перехода   
в цены 2025 года в размере 1,0941, таким образом капитальные вложения, по предложению предприятия составят 13 079,39 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов, представлены: сводный сметный расчет, локальные сметные расчеты строительства, техническая документация.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, специалисты РЭК Кузбасса предлагают следующее:

* Исключить из расчета затраты на зимнее удорожание (в размере 2 % от стоимости строительства), так как отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
* Исключить из расчета резерв средств на непредвиденные работы и затраты, так как 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.
* Скорректировать заявленный предприятием индекс перехода от цен 2024 года в цены 2025 года. Корректировка обусловлена тем, что   
  в представленных документах отсутствуют документы, подтверждающие, заявленный предприятие, коэффициент. Для перевода стоимости строительства из цен 2024 года в цены 2025 года специалисты РЭК Кузбасса предлагают использовать инфекс-дефлятор для расчета по статье «Строительство» прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год в размере 1,045.

Специалисты РЭК Кузбасса, по результатам рассмотрения обосновывающих документов, учитывая вышеуказанные замечания, считают обоснованным объем капитальных вложений в ценах 2024 года в размере 11 604,88 тыс. руб. без НДС.

С учетом перевода затрат в цены 2025 года объем капитальных вложений составит 12 127,10 тыс. руб.

Таким образом стоимость мероприятий по подключению объекта   
МБУК «Чебулинский краеведческий музей», расположенный по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбурская, д. 2а (здание музея) по предложению   
РЭК Кузбасса составит 12 127,10 тыс. руб.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 13 079,39 | 12 127,10 | 952,29 |

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

Согласно п. 171 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](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB) к настоящим Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

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

ОАО «СКЭК», согласно заявке № 14 от 10.07.2024, планирует осуществить одно технологическое присоединение с суммарной подключаемой   
нагрузкой 0,1654 Гкал/ч.

Согласно Пояснительной записке к расчету индивидуальной платы за подключение к тепловым сетям ОАО «СКЭК» объекта по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково,   
ул. Оренбурская, д. 2а (здание музея) с максимальной подключаемой   
нагрузкой 0,1654 Гкал/ч., ввод объекта подключения предполагается в четвертом квартале 2025 года.

За основу расчета 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 0,1654 Гкал/час в размере 140,01 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 0,27 тыс. руб.;

- «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - 0,10 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 134,47 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 30,67 тыс. руб.;

- «Прочие расходы» - 4,95 тыс. руб.

- «Внереализационные расходы» - 0,22 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составляют 846,50 тыс. руб./Гкал/ч.

140,01/0,1654 = 846,50 тыс. руб./Гкал/ч.

Эксперты произвели анализ предложений предприятия. Затраты предприятия в части расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (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 своих расчетах предприятие оттолкнулось от фактических расходов, сложившихся по итогам 2023 года в части платы за подключение объектов теплоснабжения.

В целях приведения данного расчета в цены 2025 года предприятие руководствовалось прогнозом Минэкономразвития РФ от 22.09.2023, в соответствии с которыми, плановый ИПЦ на 2024 составил 107,2 %, на 2025 год 104,2%.

В качестве обоснования затрат предприятие представило аналитическую ведомость по счету 90 Продажи (субсчёт 02 – себестоимость продаж) по виду деятельности «реализация услуг по подключению к сетям теплоснабжения» за 2023 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 3 267 986,01 руб. или 3 267,99 тыс. руб. Прямые и косвенные затраты по итогам 2023 года предприятие предлагает увеличить на ИПЦ на 2024 год 107,2 %, на 2025 год 104,2%, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 22.09.2023 года.

Кроме того, ОАО «СКЭК» представило реестр заявок на подключение, поданных в 2023 году, суммарная нагрузка по которым   
составила 4,3192 Гкал/час.

Пересчет каждой статьи затрат в цены 2025 года на базе Аналитической ведомости по счету 90.02 за 2023 год представлен в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Аналитическая ведомость по счету 90 Продажи** |  |  |  |  |
|  | **c 01/01/2023 по 31/12/2023** | |  |  |  |
| *Применен фильтр…* |  |  |  |  |  |
| *Субсчета счета* |  |  |  |  |  |
| *02 Себестоимость продаж* |  |  |  |  |  |
| *Виды продаж для счета 90* |  |  |  |  |  |
| *019 Реализация услуг по подключению к сетям теплоснабжения* |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | Всего Гкал/ч за 2023 год согласно заявкам |  |  | С учетом на 2024 год ИПЦ - 7,2% | С учетом на 2025 год ИПЦ - 4,2% |
|  | **4,319283** |  |  | 1,072 | 1,042 |
| **Объект учета (по параметрам группировки)** | **Всего затрат 2023 год** | **Затраты в пересчете на 1 Гкал/ч** | **Затраты на заявл.нагрузку** | **Затраты на заявл.нагр.** | **Затраты на заявл.нагр.** |
|  | **дебет** | **2023 год** | **от затрат 2023 г** | **2024 год** | **2025 год** |
|  |  |  | **0,1654** | **0,1654** | **0,1654** |
| **Итого по отчету** | **3 267 986,01** | **756 603,82** | **125 142,27** | **134 152,52** | **139 786,92** |
| **20 "Основное производство"** | **2 838 047,35** | 657 064,46 | 108 678,46 | 116 503,31 | 121 396,45 |
| **42 "Технологическое присоединение"** | **2 838 047,35** | 657 064,46 | 108 678,46 | 116 503,31 | 121 396,45 |
| **Затраты на оплату труда** | **2 181 603,50** | 505 084,64 | 83 541,00 | 89 555,95 | 93 317,30 |
| **Прочие расходы** | **3 920,04** | 907,57 | 150,11 | 160,92 | 167,68 |
| **Страховые взносы** | **652 523,81** | 151 072,25 | 24 987,35 | 26 786,44 | 27 911,47 |
| **26 "Общехозяйственные расходы"** | **429 938,66** | 99 539,36 | 16 463,81 | 17 649,20 | 18 390,47 |
| **01 "Общехозяйственные расходы"** | **429 938,66** | 99 539,36 | 16 463,81 | 17 649,20 | 18 390,47 |
| **Амортизация** | **36 163,91** | 8 372,67 | 1 384,84 | 1 484,55 | 1 546,90 |
| **Затраты на оплату труда** | **245 197,58** | 56 768,12 | 9 389,45 | 10 065,49 | 10 488,24 |
| **Материальные затраты** | **7 931,44** | 1 836,29 | 303,72 | 325,59 | 339,26 |
| *Вспомогательные материалы* | 6 285,83 | 1 455,29 | 240,71 | 258,04 | 268,87 |
| *Услуги производственного характера* | 1 645,61 | 380,99 | 63,02 | 67,55 | 70,39 |
| **Прочие расходы** | **76 259,75** | 17 655,65 | 2 920,24 | 3 130,50 | 3 261,98 |
| Аренда | 10,57 | 2,45 | 0,40 | 0,43 | 0,45 |
| Коммунальные услуги, в т.ч: | 2 455,16 | 568,42 | 94,02 | 100,79 | 105,02 |
| *Вывоз мусора* | 197,43 | 45,71 | 7,56 | 8,10 | 8,44 |
| *Тепло* | 912,84 | 211,34 | 34,96 | 37,47 | 39,05 |
| *Электроэнергия* | 1 344,89 | 311,37 | 51,50 | 55,21 | 57,53 |
| Налоги и другие обязательные платежи | 3 008,18 | 696,45 | 115,19 | 123,49 | 128,67 |
| Прочие расходы, в т.ч: | 20 232,46 | 4 684,22 | 774,77 | 830,55 | 865,44 |
| *Командировочные расходы* | 1 191,60 | 275,88 | 45,63 | 48,92 | 50,97 |
| *Подготовка и переподготовка кадров* | 988,52 | 228,86 | 37,85 | 40,58 | 42,28 |
| *Представительские расходы* | 162,30 | 37,58 | 6,22 | 6,66 | 6,94 |
| *Прочие* | 226,64 | 52,47 | 8,68 | 9,30 | 9,69 |
| *Размещение информации в СМИ, в т.ч. с целью исполнения требования действующего законодательства* | 1 697,72 | 393,06 | 65,01 | 69,69 | 72,62 |
| *Расходы на канцелярские товары* | 1 720,39 | 398,30 | 65,88 | 70,62 | 73,59 |
| *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности\_общ* | 7 068,65 | 1 636,53 | 270,68 | 290,17 | 302,36 |
| *Расходы на прочую литературу, подписку* | 115,68 | 26,78 | 4,43 | 4,75 | 4,95 |
| *Расходы по оформлению тех.документации* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *Расходы по охране имущества* | 2 804,23 | 649,24 | 107,38 | 115,12 | 119,95 |
| *Списание программного обеспечения* | 4 256,73 | 985,52 | 163,00 | 174,74 | 182,08 |
| Прочие услуги | 45 429,31 | 10 517,79 | 1 739,64 | 1 864,90 | 1 943,22 |
| Расходы по страхованию | 1 492,13 | 345,46 | 57,14 | 61,25 | 63,83 |
| Услуги связи | 3 631,94 | 840,87 | 139,08 | 149,09 | 155,35 |
| **Страховые взносы** | **64 385,98** | 14 906,64 | 2 465,56 | 2 643,08 | 2 754,09 |

Помимо прямых затрат, предприятие заявляет прочие расходы (внереализационные расходы). В части внереализационных расходов эксперты считают услуги банка, поскольку организация оплачивает услуги банка, предусмотренные договором на обслуживание счета. Эта услуги необходимы для осуществления производственной деятельности. Данные услуги обозначены в Законе о банках. Следовательно, стоимость таких услуг можно относить к расходам, связанным с производством и реализацией.

В качестве документа, обосновывающего косвенные затраты, предприятие представило аналитическую ведомость по счету 91 Себестоимость продаж (субсчет 02 – прочие расходы) по виду деятельности «услуги банка» за 2023 год. Согласно Аналитической ведомости затраты предприятия на услуги банка, в части реализации услуг по подключению к сетям теплоснабжения в 2023 году составили 5 238,93 тыс. руб.

Величина прочих расходов на 1 Гкал/ч по итогам 2023 года   
составила 1 206 788,23 руб., в том числе затраты на услуги банка на 1 Гкал/час на реализацию услуг по подключению к сетям теплоснабжения   
составили 1 212,92 руб. (Услуги банка) или 1,212 тыс. руб. Пересчет услуг банка в цены 2025 года на базе Аналитической ведомости по счету 91.02   
за 2023 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОАО "СКЭК" | Форма утверждена |  |  |  |  |  |
|  | Приказом № 436 от 29.12.2012 | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Аналитическая ведомость по счету 91 Прочие доходы и расходы** |  |  |  |  |  |
|  | **c 01/01/2023 по 31/12/2023** | |  |  |  |  |
| *Применен фильтр…* |  |  |  |  |  |  |
| *Субсчета счета* |  |  |  |  |  |  |
| *02 Прочие расходы* |  |  |  |  |  |  |
| *Прочие доходы и расходы* | общая нагрузка по заявкам 2023 г. | 4,319 |  | 0,1654 |  |  |
| *003013 Услуги банка* |  |  |  |  | 1,072 | 1,042 |
| **Объект учета (по параметрам группировки)** | **Оборот** | **Оборот** | Затраты на 1 Гкал/ч | Затраты на заявл.нагр. | Затраты с учетом индексации | Затраты с учетом индексации |
|  | **дебет** | **кредит** | 2023 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| Итого по отчету | 5 212 459,88 | 5 212 459,88 | 1 206 788,23 | 199 602,77 | 213 974,17 | 222 961,09 |
| 91 "Прочие доходы и расходы" | 5 212 459,88 | 5 212 459,88 |  |  |  |  |
| 91 "Прочие доходы и расходы" | 0,00 | 5 212 459,88 |  |  |  |  |
| 09 "Сальдо прочих доходов и расходов" | 0,00 | 5 212 459,88 |  |  |  |  |
| Услуги банка, учит. в целях н/о | 0,00 | 5 212 459,88 |  |  |  |  |
| Агентское вознаграждение | 0,00 | 49 391,87 |  |  |  |  |
| Доходы от аренды имущества | 0,00 | 180 783,38 |  |  |  |  |
| Прочая реализация | 0,00 | 0,04 |  |  |  |  |
| Реализация горячей воды | 0,00 | 33 411,88 |  |  |  |  |
| Реализация теплоносителя | 0,00 | 3 909,35 |  |  |  |  |
| Реализация теплоэнергии | 0,00 | 951 191,63 |  |  |  |  |
| Реализация товаров (обл. НДС по ставке 20%) | 0,00 | 156,36 |  |  |  |  |
| Реализация услуг водоотведения | 0,00 | 300 205,26 |  |  |  |  |
| Реализация услуг водоотведения ул. Волгоградская | 0,00 | 5 420,96 |  |  |  |  |
| Реализация услуг водоснабжения питьевой водой | 0,00 | 452 473,48 |  |  |  |  |
| Реализация услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 2 551 453,33 |  |  |  |  |
| Реализация услуг по подключению к системам водоснабжения и водоотведения г.Кемерово | 0,00 | 350 072,06 |  |  |  |  |
| Реализация услуг по подключению к сетям теплоснабжения | 0,00 | 5 238,93 | 1 212,92 | 200,62 | 215,06 | 224,09 |
| Реализация услуг по реконструкции сетей и оборудования | 0,00 | 103 058,82 |  |  |  |  |
| Реализация услуг по технологическому присоединению электрических сетей г.Кемерово | 0,00 | 171 347,98 |  |  |  |  |
| Реализация услуг УКСа | 0,00 | 469,12 |  |  |  |  |
| Транспортировка стоков Полысаево | 0,00 | 52,12 |  |  |  |  |
| УОЦ: Доходы от аренды земли прудового хозяйства | 0,00 | 1 720,11 |  |  |  |  |
| УОЦ: Реализация услуг - прудовое хозяйство (обл. НДС по ставке 20%) | 0,00 | 990,37 |  |  |  |  |
| УОЦ: Реализация услуг - питание (обл. НДС по ставке 20%) | 0,00 | 11 780,16 |  |  |  |  |
| УОЦ: Реализация услуг - бар (обл. НДС по ставке 20%) | 0,00 | 781,86 |  |  |  |  |
| УОЦ: Реализация услуг - проживание и доп. услуги (обл. НДС по ставке 20%) | 0,00 | 17 205,36 |  |  |  |  |
| УОЦ: Реализация услуг - фитосеанс (обл. НДС по ставке 20%) | 0,00 | 15 611,75 |  |  |  |  |
| УОЦ: Реализация услуг - прочие услуги (обл. НДС по ставке 20%) | 0,00 | 5 733,70 |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

Затраты на услуги банка на 2025 год на заявленную   
нагрузку 0,1654 Гкал/час эксперты предлагают принять   
в сумме 224,09 руб./Гкал за 1 Гкал.

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

Сумму общехозяйственных расходов, относимую согласно предложениям предприятия (проверена экспертами) на плату за подключение в размере 18,39 тыс. руб. в ценах 2025 года эксперты предлагают не учитывать в расчетах в полном объеме, в связи с непредоставлением в деле детальных расшифровок по 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 0,1654 Гкал/час составят 121,62 тыс. руб.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) из расчета на Гкал/час составят 735,31 тыс. руб./Гкал/ч.   
в ценах 2025 года.

121,62/0,1654 = 735,31 тыс. руб./Гкал/ч.

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) к расчету индивидуальной платы за подключение к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК» объекта по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбургская, д. 2а (здание музея) представлен в таблице 4.

Таблица 4

(Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) к расчету индивидуальной платы за подключение к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК» объекта по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбургская, д. 2а (здание музея)**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 140,01 | 121,62 | -18,39 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,27 | 0,00 | -0,27 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,10 | 0,00 | -0,10 |
| 1.3 | оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 134,47 | 121,23 | -13,24 |
| 1.3.1 | оплата труда | тыс. руб. | 103,81 | 93,32 | -10,49 |
| 1.3.2 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 30,67 | 27,91 | -2,75 |
| 1.4 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4,95 | 0,17 | -4,78 |
| 1.4.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0,07 | 0,00 | -0,07 |
| 1.4.2 | 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. | 1,94 | 0,00 | -1,94 |
| 1.4.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,05 | 0,00 | -0,05 |
| 1.4.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,04 | 0,00 | -0,04 |
| 1.4.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 2,84 | 0,17 | -2,68 |
| 1.5 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,22 | 0,22 | 0,00 |
| 1.5.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,22 | 0,22 | 0,00 |
| 1.5.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | - 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 | 0,1654 | 0,1654 | 0,0000 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 846,50 | 735,31 | -111,19 |

Расчет платы за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения (к расчету индивидуальной платы) за подключение к сетям теплоснабжения   
ОАО «СКЭК» объекта по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбургская, д. 2а (здание музея) приведен в таблице 5.

Таблица 5 (Приложение 7.6 Методических указаний)

**Расчет платы за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения (к расчету индивидуальной платы) за подключение к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК» объекта по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д.Шестаково, ул.Оренбургская, д. 2а (здание музея)**

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Предприятие | Эксперты | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности , в том числе: | тыс. руб. | 19 759,08 | 16 291,09 | -3 468,00 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (определяется как произведение строки 2.1 и строки 2.2) | тыс. руб. | 140,01 | 121,62 | -18,39 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 846,50 | 735,31 | -111,19 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 0,1654 | 0,1654 | 0,0000 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе: | тыс. руб. | 2 158,39 | 1 909,52 | -248,87 |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование) , в том числе: | тыс. руб. | 2 158,39 | 1 909,52 | -248,87 |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. | 2 158,39 | 1 909,52 | -248,87 |
| 3.1.1.2 | до 250 мм | тыс. руб. | 2 158,39 | 1 909,52 | -248,87 |
| 3.1.2 | Подземная прокладка | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе: | тыс. руб. | 13 536,87 | 10 217,58 | -3 319,29 |
| 4.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии (определяется как сумма строк 4.1.1, 4.1.2, ..., 4.1.n), в том числе: | тыс. руб. | 13 536,87 | 10 217,58 | -3 319,29 |
| 4.1.1 | Блочно модульная котельная 1200 кВт (2х600+1х200) | тыс. руб. | 13 536,87 | 10 217,58 | -3 319,29 |
| 5 | Налог на прибыль (определяется в соответствии с формулой (120.1) настоящих Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице) | тыс. руб./ Гкал/ч | 23 723,18 | 24 439,94 | 716,76 |
|  |  |  |  |  |  |

Предприятием заявлены расходы по налогу на прибыль в сумме 23 723,18 тыс. руб./Гкал/ч. Данные расходы определены предприятием расчетным путем исходя из плановой величины капитальных вложений.

Ставка налога на прибыль использовалась предприятием в размере 20 % от налогооблагаемой базы, в соответствии со статьей 284 Налогового кодекса РФ («Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ».

С 01.01.2025 абз. 1 и 2 п. 1 ст. 284 излагаются в новой редакции   
(ФЗ от 12.07.2024 № 176-ФЗ). Экспертами на 2025 год использовалась ставка налога на прибыль в размере 25 %.

Согласно п.171 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате   
за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

- 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.

Расчетный налог на прибыль ОАО «СКЭК», отнесенный на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по мероприятиям, описанным выше, с учетом подключаемой нагрузки 0,1654 Гкал/ч. составил, по оценке экспертов, 24 439,94 тыс. руб./Гкал/ч. (12 127,10 = 1 909,52 + 10 217,58) / 0,75\*0,25 / 0,1654), где 12 127,10 руб. – стоимость мероприятий.

Плановая суммарная подключаемая нагрузка на 2025 год составляет 0,1654 Гкал/ч. Таким образом, налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, составляет:

24 439,94 \* 0,1654 = 4 042,37 тыс. руб.

Индивидуальная плата по подключению объекта заявителя = инвестиционная составляющая 12 127,10 тыс. руб.+ расходы на проведение мероприятий по подключению объектов 121,62 + налог на прибыль   
с инвестиционной составляющей на подключаемую   
нагрузку (0,1654) 4 042,37 тыс. руб. = 16 291,09 тыс. руб.

**Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения   
ОАО «СКЭК» объекта заявителя**

По итогам анализа, представленного ОАО «СКЭК» предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям ОАО «СКЭК» в индивидуальном порядке объекта по адресу:

Кемеровская область – Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбургская, д. 2а (здание музея), согласно таблице 6.

Таблица 6

**Плата за подключение к системе теплоснабжения   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта заявителя по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково,   
ул. Оренбургская, д. 2а (здание музея)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объект заявителя | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| Кемеровская область – Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Шестаково, ул. Оренбургская, д. 2а (здание музея) | 0,1654 | 16 291,09 |

Приложение № 6 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «А-Энерго», для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на территории Мариинского городского округа на 2023-2027 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «А-Энерго» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- 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 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»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) 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»;

- Приказ Минстроя России от 16.02.2023 № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Минстроя России от 17.03.2023 № 197/пр «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и признании утратившим силу приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 г. № 459/пр»

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Заключение**

ООО «А-Энерго» (далее Предприятие) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений   
в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на территории Мариинского городского округа на 2023-2027 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 03.11.2023 № 231 «Об утверждении ООО «А-Энерго» инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на территории Мариинского городского округа на 2023 - 2027 годы» утверждена инвестиционная программа   
в размере 42 671,82 тыс. руб., в том числе: 6 324,40 тыс. руб. из амортизации, 36 347,42 тыс. руб. из прибыли.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 42 671,59 тыс. руб., в том числе: 6 324,25 тыс. руб. из амортизации,   
36 347,34 тыс. руб. из прибыли.

Изменение инвестиционной программы производится в связи с изменением концессионного соглашения № 1/ММО от 29.06.2023, заключенного между Мариинским муниципальным округом, ООО «А-Энерго» и Кемеровской областью–Кузбассом, по дополнительному соглашению № 3   
от 11.09.2024. Корректировка инвестиционной программы касается изменения выполняемых мероприятий в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Мариинского муниципального округа.

Состав инвестиционной программы представлен в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены: пояснительная записка к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты, дополнительное соглашение № 3 от 11.09.2024.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными   
и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2023-2027 годы   
в размере 42 671,59 тыс. руб., в том числе: 6 324,25 тыс. руб. из амортизации,

36 347,34 тыс. руб. из прибыли (Таблица 1)

Таблица 1

Финансовый план ООО «А-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)  (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации  (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном  столбце) | | | | |
| Производство тепловой энергии |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Собственные средства | 42 671,59 | 42 671,59 | 7 611,54 | 9 089,32 | 8 083,59 | 12 776,57 | 5 110,57 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 6 324,25 | 6 324,25 | 1 575,50 | 1 264,75 | 1 184,50 | 1 184,50 | 1 115,00 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 36 347,34 | 36 347,34 | 6 036,04 | 7 824,57 | 6 899,09 | 11 592,07 | 3 995,57 |

Приложение

Инвестиционная программа ООО «А-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2023 - 2027 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2023 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2023 | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | 13 239,15 | 3 343,33 | 9 895,82 | 0,00 | | 7 360,01 | 0,00 | 0,00 | 3 248,57 | 2 630,57 | 0,00 |
| 2.1 | Проектирование тепловой сети в целях вывода из эксплуатации котельной № 12 и переключения абонентов от котельной № 12 на котельную № 25 | 2023 | 2023 | 701,83 | 701,83 | 0,00 | 0,00 | 701,83 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Строительство тепловой сети в целях вывода из эксплуатации котельной № 12 и переключения абонентов от котельной № 12 на котельную № 25 | 2023 | 2023 | 2 409,04 | 0,00 | 2 409,04 | 0,00 | 2 409,04 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Проектирование тепловой сети от котельной № 33 до ЦТП № 7 | 2023 | 2023 | 2 641,50 | 2 641,50 | 0,00 | 0,00 | 2 641,50 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство тепловой сети от котельной № 33 до ЦТП № 7 | 2023 | 2027 | 7 486,78 | 0,00 | 7 486,78 | 0,00 | 1 607,64 | |  | 0,00 | 3 248,57 | 2 630,57 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | | | 13 239,15 | 3 343,33 | 9 895,82 | 0,00 | | 7 360,01 | 0,00 | 0,00 | 3 248,57 | 2 630,57 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | 29 432,44 | 2 555,50 | 26 876,94 | 0,00 | | 251,53 | 9 089,32 | 8 083,59 | 9 528,00 | 2 480,00 | 0,00 |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | 8 288,00 | 0,00 | 8 288,00 | 0,00 | | 0,00 | 3 800,00 | 0,00 | 4 488,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.1 | Перенос тепловой сети по ул. Наумова | 2024 | 2024 | 1 500,00 | 0,00 | 1 500,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Перенос тепловой сети по ул. Ярославского | 2026 | 2026 | 1 988,00 | 0,00 | 1 988,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 1 988,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Перенос тепловой сети от котельной № 29 по ул. Ленина, 46 | 2024 | 2024 | 1 100,00 | 0,00 | 1 100,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Проектирование и перенос тепловой сети по ул. Антибесская - Веселая | 2026 | 2026 | 2 500,00 | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция участка тепловой сети по ул. Рабочая | 2024 | 2024 | 1 200,00 | 0,00 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | 21 144,44 | 2 555,50 | 18 588,94 | 0,00 | | 251,53 | 5 289,32 | 8 083,59 | 5 040,00 | 2 480,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | |
| 3.2.1 | Модернизация котельной № 2 ул. Сибиряков-гвардейцев, г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3 марки КВ-1,86 ШП на более современные | 2025 | 2027 | 3 100,00 | 0,00 | 3 100,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 1 030,00 | 0,00 | 2 070,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Монтаж технического прибора учета тепловой энергии на котельной № 2 | 2026 | 2026 | 342,59 | 0,00 | 342,59 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 342,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация котельной *№ 3.* Монтаж технического прибора учета тепловой энергии | 2023 | 2023 | 251,53 | 0,00 | 251,53 | 0,00 | 251,53 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Модернизация котельной № 20, ул. Котовского, г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3 марки КВр-1,16МВТ на более современные | 2026 | 2026 | 600,00 | 0,00 | 600,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 600,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Монтаж технического прибора учета тепловой энергии на котельной № 20 | 2025 | 2025 | 390,00 | 0,00 | 390,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 390,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация дымовой трубы с газоочистным оборудованием на котельной № 20 | 2024 | 2024 | 1 400,00 | 0,00 | 1 400,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Модернизация котельной № 25, ул. Котовского, г. Мариинск с заменой котлов №№ 506,507,2409 марки КВм-1,8 на более современные | 2024 | 2026 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | | 900,00 | 1 000,00 | 1 100,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Модернизация котельной № 25. монтаж технического прибора учета тепловой энергии | 2024 | 2024 | 654,82 | 0,00 | 654,82 | 0,00 | 0,00 | | 654,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9 | Проектирование и реконструкция котельной № 29 г. Мариинск с установкой 2-х котлов КВ-ТС-4.65 и 2-х котлов КВ-ТС-6,5 с топками НКТС и с увеличением мощности котельной до 22 Гкал/час (с сохранением1 ранее установленного котла с топкой ТШПМ) | 2024 | 2025 | 2 555,50 | 2 555,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 334,50 | 2 221,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация котельной № 29, с заменой котлов №№ 3,4 на более современные | 2024 | 2026 | 5 400,00 | 0,00 | 5 400,00 | 0,00 | 0,00 | | 500,00 | 3 100,00 | 1 800,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11 | Модернизация дымовой трубы с газоочистным оборудованием на котельной № 29 | 2024 | 2026 | 2 700,00 | 0,00 | 2 700,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 500,00 | 0,00 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | Модернизация котельной № 30, пер. Ноградский,  г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3,4 марки КВР -1,16 МВТ на более современные | 2026 | 2027 | 750,00 | 0,00 | 750,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 340,00 | 410,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | 29 432,44 | 2 555,50 | 26 876,94 | 0,00 | | 251,53 | 9 089,32 | 8 083,59 | 9 528,00 | 2 480,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 5 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | | 10.3 | | 10.4 | 10.5 | | | 10.6 | | 10.7 | | 10.8 | | 10.9 | | 10.10 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 6 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе | | | | 42 671,59 | 5 898,83 | 36 772,76 | | 0,00 | | | 7 611,54 | 9 089,32 | | 8 083,59 | | 12 776,57 | | 5 110,57 | | 0,00 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Прибыль, направленная на  инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, полученные  за счет платы  за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП) | Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП) | Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП) | Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП) |
|
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |
|
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 1 575,50 | 11 663,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 2.1 | Проектирование тепловой сети в целях вывода из эксплуатации котельной № 12 и переключения абонентов от котельной № 12 на котельную № 25 | 0,00 | 701,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Строительство тепловой сети в целях вывода из эксплуатации котельной № 12 и переключения абонентов от котельной № 12 на котельную № 25 | 1 575,50 | 833,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Проектирование тепловой сети от котельной № 33 до ЦТП № 7 | 0,00 | 2 641,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство тепловой сети от котельной № 33 до ЦТП № 7 | 0,00 | 7 486,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 1 575,50 | 11 663,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | 4 748,75 | 24 683,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | 1 264,75 | 7 023,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 3.1.1 | Перенос тепловой сети по ул. Наумова | 1 264,75 | 235,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Перенос тепловой сети по ул. Ярославского | 0,00 | 1 988,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Перенос тепловой сети от котельной № 29 по ул. Ленина, 46 | 0,00 | 1 100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| 3.1.4 | Проектирование и перенос тепловой сети по ул. Антибесская - Веселая | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция участка тепловой сети по ул. Рабочая | 0,00 | 1 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | 3 484,00 | 17 660,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 3.2.1 | Модернизация котельной № 2 ул. Сибиряков-гвардейцев, г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3 марки КВ-1,86 ШП на более современные | 1 115,00 | 1 985,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Монтаж технического прибора учета тепловой энергии на котельной № 2 | 0,00 | 342,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация котельной*№ 3.* Монтаж технического прибора учета тепловой энергии | 0,00 | 251,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Модернизация котельной № 20, ул. Котовского, г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3 марки КВр-1,16МВТ на более современные | 0,00 | 600,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Монтаж технического прибора учета тепловой энергии на котельной № 20 | 0,00 | 390,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Модернизация дымовой трубы с газоочистным оборудованием на котельной № 20 | 0,00 | 1 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Модернизация котельной № 25, ул. Котовского, г. Мариинск с заменой котлов №№ 506,507,2409 марки КВм-1,8 на более современные | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | Модернизация котельной № 25. монтаж технического прибора учета тепловой энергии | 0,00 | 654,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9 | Проектирование и реконструкция котельной № 29 г. Мариинск с установкой 2-х котлов КВ-ТС-4.65 и 2-х котлов КВ-ТС-6,5 с топками НКТС и с увеличением мощности котельной до 22 Гкал/час ( с сохранением1 ранее установленного котла с топкой ТШПМ) | 1 184,50 | 1 371,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Модернизация котельной № 29, с заменой котлов №№ 3,4 на более современные | 0,00 | 5 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11 | Модернизация дымовой трубы с газоочистным оборудованием на котельной № 29 | 1 184,50 | 1 515,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | Модернизация котельной № 30, пер. Ноградский, г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3,4 марки КВР -1,16 МВТ на более современные | 0,00 | 750,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 4 748,75 | 24 683,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ИТОГО по программе | | 6 324,25 | 36 347,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Справка о внесении изменений в инвестиционную программу ООО «А-Энерго» в сфере теплоснабжения на территории Мариинского муниципального округа на 2023 - 2027 годы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | Объем финансирования изменённой программы, тыс. руб. | Год исполнения | Примечание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Проектирование тепловой сети в целях вывода из эксплуатации котельной № 12 и переключения абонентов от котельной № 12 на котельную № 25 | 701,83 | 701,83 | 2023-2023 | Х |
| 2 | Строительство тепловой сети в целях вывода из эксплуатации котельной № 12 и переключения абонентов от котельной № 12 на котельную № 25 | 2409,04 | 2409,04 | 2023-2023 | Х |
| 3 | Проектирование тепловой сети от котельной № 33 до ЦТП № 7 | 2641,50 | 2641,50 | 2023-2023 | Х |
| 4 | Строительство тепловой сети от котельной № 33 до ЦТП № 7 | 7486,79 | 7486,78 | 2023-2023 | Х |
| 5 | Перенос тепловой сети по ул. Наумова | 0,00 | 1500,00 | 2024-2024 | Х |
| 6 | Перенос тепловой сети по ул. Ярославского | 0,00 | 1988,00 | 2026-2026 | Х |
| 7 | Перенос тепловой сети от котельной № 29 по ул. Ленина, 46 | 0,00 | 1100,00 | 2024-2024 | Х |
| 8 | Проектирование и перенос тепловой сети по ул. Антибесская - Веселая | 0,00 | 2500,00 | 2026-2026 | Х |
| 9 | Реконструкция участка тепловой сети по ул. Рабочая | 0,00 | 1200,00 | 2024-2024 | Х |
| 10 | Модернизация котельной № 2 ул. Сибиряков-гвардейцев, г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3 марки КВ-1,86 ШП на более современные | 7899,62 | 3100,00 | 2025-2025 | Х |
| 11 | Монтаж технического прибора учета тепловой энергии на котельной № 2 | 342,59 | 342,59 | 2026-2026 | Х |
| 12 | Модернизация котельной№ 3. Монтаж технического прибора учета тепловой энергии | 251,53 | 251,53 | 2023-2023 | Х |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 13 | Модернизация котельной № 20, ул. Котовского, г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3  марки КВр-1,16 МВТ на более современные | 2887,91 | 600,00 | 2026-2026 | Х |
| 14 | Модернизация котельной № 25, ул. Котовского, г. Мариинск с заменой котлов №№ 506,507,2409 марки КВм-1,8 на более современные | 4853,58 | 3000,00 | 2024-2024 | Х |
| 15 | Модернизация котельной № 25. монтаж технического прибора учета тепловой энергии | 654,82 | 654,82 | 2024-2024 | Х |
| 16 | Проектирование и реконструкция котельной № 29 г. Мариинск с установкой 2-х котлов КВ-ТС-4.65 и 2-х котлов КВ-ТС-6,5 с топками НКТС и с увеличением мощности котельной до 22 Гкал/час ( с сохранением1 ранее установленного котла с топкой ТШПМ) | 2555,50 | 2555,50 | 2024-2024 | Х |
| 17 | Модернизация котельной № 30, пер. Ноградский,  г. Мариинск с заменой котлов №№ 1,2,3,4 марки КВР -1,16 МВТ на более современные | 9987,11 | 750,00 | 2026-2026 | Х |
| 18 | Монтаж технического прибора учета тепловой энергии на котельной № 20 | 0,00 | 390,00 | 2026-2026 | Х |
| 19 | Модернизация дымовой трубы с газоочистным оборудованием на котельной № 20 | 0,00 | 1400,00 | 2024-2024 | Х |
| 20 | Модернизация котельной № 29, с заменой  котлов №№ 3,4 на более современные | 0,00 | 5400,00 | 2024-2024 | Х |
| 21 | Модернизация дымовой трубы с газоочистным оборудованием на котельной № 29 | 0,00 | 2700,00 | 2024-2024 | Х |
| Итого | | 42674,82 | 42673,59 | - | Х |

Приложение № 7 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**   
по материалам, представленным ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы

1. **Нормативно методическая база**

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 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»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- 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 электроэнергетической отрасли.

1. **Экспертиза представленных документов**

ОАО «СКЭК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области постановлением № 873 от 27.12.2019 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы»   
(в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.12.2019 № 890, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.11.2021 № 524, от 24.11.2022 № 475) для ОАО «СКЭК» утверждена инвестиционная программа на 2019-2028 годы в размере 493 188,00 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 60 021,00 тыс. руб., из амортизации 80 984,00 тыс. руб., из бюджетного финансирования 352 183,000 тыс. руб.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
с ее финансированием на неизменном уровне.

Изменение инвестиционной программы производится в связи с изменением концессионного соглашения №2019/ЧМР от 01.11.2019, заключенного между Чебулинским муниципальным округом, ОАО «СКЭК» и Кемеровской областью–Кузбассом, по дополнительному соглашению № 4 от 25.11.2024. Корректировка инвестиционной программы касается изменения выполняемых мероприятий в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

В качестве обосновывающих материалов представлены решение УФАС по Кемеровской области, дополнительное соглашение от 25.11.2024 № 4   
к концессионному соглашению № 2019/ЧМР от 01.11.2019, пояснительная записка, локальные сметные расчеты.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы   
на 2019-2028 годы в размере 493 188,00 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 60 021,00 тыс. руб., из амортизации 80 984,00 тыс. руб., из бюджетного финансирования 352 183,000 тыс. руб. Финансовый план ОАО «СКЭК», в т.ч. с разбивкой по годам реализации представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| теплоснабжение | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1. | Собственные средства | 141005 | 141005 | 0 | 0 | 4687 | 9378 | 13429 | 15249 | 18825 | 22523 | 26765 | 30149 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 80984 | 80984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1340 | 4340 | 7029 | 13772 | 24354 | 30149 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 60021 | 60021 | 0 | 0 | 4687 | 9378 | 12089 | 10909 | 11796 | 8751 | 2411 | 0 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 352183 | 352183 | 197258 | 84092 | 70833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 493188 | 493188 | 197258 | 84092 | 75520 | 9378 | 13429 | 15249 | 18825 | 22523 | 26765 | 30149 |

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинансировано к 2019 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | | | Остаток финансиро-вания | |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | 2025 | | 2026 | 2027 | 2028 | |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | | 10.9 | | 10.10 | 10.11 | 10.12 | | 10.13 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0 | |
| Всего по группе 1 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | |
| Всего по группе 2 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | 48508 | 0 | 48508 | 0 | 30176 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 13988 | | 4343 | | 0 | |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 30176 | 0 | 30176 | 0 | 30176 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | |
| 3.1.1 | Реконструкция участка тепловой сети горячего и холодного водоснабжения от котельной №1 до ГБУЗ КО "Чебулинская районная больница" и ул. Советская, 56 | 30176 | 0 | 30176 | 0 | 30176 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 18332 | 0 | 18332 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 13988 | 4343 | | 0 | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной № 5 (замена технологического оборудования) | 18332 | 0 | 18332 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 13988 | 4343 | | 0 | |
| Всего по группе 3 | | 48508 | 0 | 48508 | 0 | 30176 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 13988 | 4343 | | 0 | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | 428414 | 10752 | 417663 | 0 | 167082 | | 84091 | 75520 | 9378 | 13429 | | 12210 | | 5599 | 22523 | 12776 | | 25805 | | 0 | |
| 4.1 | Объединение систем теплоснабжения котельных №1, 2 с переключением потребителей на новый планируемый теплоисточник в пгт. Верх-Чебула | 151724 | 10058 | 141667 | 0 | 0 | 70833 | | 70833 | 0 | 0 | 10058 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | |
| 4.2 | Установка блочно-модульной котельной в пгт. Верх-Чебула мощностью 900 кВт (3х300) вместо котельной № 4 | 25805 | 0 | 25805 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 25805 | | 0 | |
| 4.3 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усть-Серта мощностью 1800 кВт (3х600) вместо Центральной котельной | 16873 | 31 | 16842 | 0 | 16842 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 31 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | |
| 4.4 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усть-Серта мощностью 600 кВт (2х300) вместо Школьной котельной | 8456 | 31 | 8425 | 0 | 8425 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 31 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | | 10.4 | | 10.5 | | 10.6 | | 10.7 | | 10.8 | | 10.9 | | 10.10 | | 10.11 | | 10.12 | | 10.13 | |
| 4.5 | Установка блочно-модульной котельной в д. Курск-Смоленка мощностью 1200 кВт (2х600) вместо котельной №5 | 10083 | 31 | 10052 | 0 | 10052 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.6 | Установка блочно-модульной котельной в д. Шестаково мощностью 600 кВт (2х300) вместо Центральной котельной | 8900 | 31 | 8869 | 0 | 8869 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.7 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 2400 кВт (3х800) вместо Центральной котельной | 42420 | 0 | 42420 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 64 | | 1458 | | 5599 | | 22523 | | 12776 | | 0 | | 0 | |
| 4.8 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 800 кВт (2х400) вместо Школьной котельной | 34 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 34 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.9 | Установка блочно-модульной котельной в д. Николаевка мощностью 900 кВт (3х300) вместо Центральной котельной | 19391 | 0 | 19391 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 6026 | | 13365 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.10 | Установка блочно-модульной котельной в с. Николаевка мощностью 80 кВт (2х40) вместо котельной детский сад | 4864 | 31 | 4833 | 0 | 4833 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.11 | Установка блочно-модульной котельной в д. Усть-Чебула мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 8040 | 0 | 8040 | 0 | 0 | 0 | | 4687 | | 3352 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.12 | Установка блочно-модульной котельной в д. Усть-Чебула мощностью 200 кВт (2х100) вместо КДЦ | 6996 | 31 | 6965 | 0 | 6965 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.13 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 1800 кВт (3х600), вместо Центральной котельной | 16873 | 31 | 16842 | 0 | 16842 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.14 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 300 кВт (2х150) вместо Больничная котельной | 7430 | 31 | 7399 | 0 | 7399 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.15 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 300 кВт (2х150) вместо котельная КДЦ | 7430 | 31 | 7399 | 0 | 7399 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.16 | Установка блочно-модульной котельной в д. Карачарово мощностью 80 кВт (2х40) вместо Центральной котельной | 7430 | 31 | 7399 | 0 | 7399 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.17 | Установка блочно-модульной котельной в д. Кураково мощностью 360 кВт (2х180) вместо Центральной котельной | 6993 | 31 | 6962 | 0 | 6962 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.18 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Первый мощностью 800 кВт (2х400) вместо Центральной котельной | 9085 | 31 | 9054 | 0 | 9054 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.19 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Первый мощностью 600 кВт (2х300) вместо котельной РММ | 8459 | 34 | 8425 | 0 | 0 | 8425 | | 0 | | 0 | | 0 | | 34 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.20 | Установка блочно-модульной котельной в с. Алчедат мощностью 1200 кВт (2х600) вместо Центральной котельной | 9914 | 31 | 9883 | 0 | 9883 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.21 | Установка блочно-модульной котельной в с. Алчедат мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 7430 | 31 | 7399 | 0 | 7399 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.22 | Установка блочно-модульной котельной в д. Дмитриевка мощностью 400 кВт (2х200) вместо Центральной котельной | 7660 | 31 | 7629 | 0 | 7629 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.23 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Новоивановка мощностью 1800 кВт (3х600), вместо Центральной котельной | 16873 | 31 | 16842 | 0 | 16842 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.24 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Новоивановка мощностью 80 кВт (2х40) вместо Школьной котельной | 4656 | 34 | 4622 | 0 | 4622 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 34 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.25 | Установка блочно-модульной котельной в д. Михайловка мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 4864 | 31 | 4833 | 0 | 4833 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.26 | Установка блочно-модульной котельной в д. Розовка мощностью 80 кВт (2х40) вместо котельная КЦД | 4864 | 31 | 4833 | 0 | 4833 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 31 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4.27 | Установка блочно-модульной котельной в д. Покровка мощностью 400 кВт (2х200) вместо котельная КЦД | 4868 | 34 | 4833 | 0 | 0 | 4833 | | 0 | | 0 | | 0 | | 34 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Всего по группе 4 | | 428417 | 10754 | 417663 | 0 | 167083 | | 84092 | 75520 | | 9378 | | 13429 | | | 12212 | | 5599 | 22523 | | 12776 | | | 25805 | | 0 | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Всего по группе 5 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | | 10.4 | | 10.5 | | 10.6 | | 10.7 | | 10.8 | | 10.9 | | 10.10 | | 10.11 | | 10.12 | | 10.13 | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | 16264 | 0 | 16264 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | | 3038 | | 13226 | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| 6.1 | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов-все котельные (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | 16264 | 0 | 16264 | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 3038 | | 13226 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Всего по группе 6 | | 16264 | 0 | 16264 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | | 3038 | | 13226 | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| ИТОГО по программе | | 493188 | 10754 | 482434 | 0 | 197258 | | 84092 | 75520 | | 9378 | | 13429 | | | 15249 | | 18825 | 22523 | | 26765 | | | 30149 | | 0 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | |
| Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Прибыль, направленная на  инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, полученные  за счет платы  за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП) | Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП) | Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП) | Прочие источники финанси-рования (стр. 5 ФП) |
|
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |
|
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 1 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 2 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | 15 438 | 2 893 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 176 | 0 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 176 | 0 |
| 3.1.1 | Реконструкция участка тепловой сети горячего и холодного водоснабжения от котельной №1 до ГБУЗ КО "Чебулинская районная больница" и ул. Советская, 56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 176 | 0 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 15 438 | 2 893 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Реконструкция котельной № 5 (замена технологического оборудования) | 15 438 | 2 893 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | 15 438 | 2 893 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 176 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | 65 544 | 40 863 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 322 007 | 0 |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| 4.1 | Объединение систем теплоснабжения котельных №1, 2 с переключением потребителей на новый планируемый теплоисточник в пгт. Верх-Чебула | 0 | 10 057 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 667 | 0 |
| 4.2 | Установка блочно-модульной котельной в пгт. Верх-Чебула мощностью 900 кВт (3х300) вместо котельной № 4 | 25 805 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усть-Серта мощностью 1800 кВт (3х600) вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 842 | 0 |
| 4.4 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усть-Серта мощностью 600 кВт (2х300) вместо Школьной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 425 | 0 |
| 4.5 | Установка блочно-модульной котельной в д. Курск-Смоленка мощностью 1200 кВт (2х600) вместо котельной №5 | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 052 | 0 |
| 4.6 | Установка блочно-модульной котельной в д. Шестаково мощностью 600 кВт (2х300) вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 869 | 0 |
| 4.7 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 2400 кВт (3х800) вместо Центральной котельной | 37 769 | 4 651 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.8 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 800 кВт (2х400) вместо Школьной котельной | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.9 | Установка блочно-модульной котельной в д. Николаевка мощностью 900 кВт (3х300) вместо Центральной котельной | 1 276 | 18 115 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.10 | Установка блочно-модульной котельной в с. Николаевка мощностью 80 кВт (2х40) вместо котельной детский сад | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 833 | 0 |
| 4.11 | Установка блочно-модульной котельной в д. Усть-Чебула мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 0 | 8 040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.12 | Установка блочно-модульной котельной в д. Усть-Чебула мощностью 200 кВт (2х100) вместо КДЦ | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 965 | 0 |
| 4.13 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 1800 кВт (3х600), вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 842 | 0 |
| 4.14 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 300 кВт (2х150) вместо Больничная котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 399 | 0 |
| 4.15 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 300 кВт (2х150) вместо котельная КДЦ | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 399 | 0 |
| 4.16 | Установка блочно-модульной котельной в д. Карачарово мощностью 80 кВт (2х40) вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 399 | 0 |
| 4.17 | Установка блочно-модульной котельной в д. Кураково мощностью 360 кВт (2х180) вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 962 | 0 |
| 4.18 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Первый мощностью 800 кВт (2х400) вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 054 | 0 |
| 4.19 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Первый мощностью 600 кВт (2х300) вместо котельной РММ | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 425 | 0 |
| 4.20 | Установка блочно-модульной котельной в с. Алчедат мощностью 1200 кВт (2х600) вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 883 | 0 |
| 4.21 | Установка блочно-модульной котельной в с. Алчедат мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 399 | 0 |
| 4.22 | Установка блочно-модульной котельной в д. Дмитриевка мощностью 400 кВт (2х200) вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 629 | 0 |
| 4.23 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Новоивановка мощностью 1800 кВт (3х600), вместо Центральной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 842 | 0 |
| 4.24 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Новоивановка мощностью 80 кВт (2х40) вместо Школьной котельной | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 622 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| 4.25 | Установка блочно-модульной котельной в д. Михайловка мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 833 | 0 |
| 4.26 | Установка блочно-модульной котельной в д. Розовка мощностью 80 кВт (2х40) вместо котельная КЦД | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 833 | 0 |
| 4.27 | Установка блочно-модульной котельной в д. Покровка мощностью 400 кВт (2х200) вместо котельная КЦД | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 833 | 0 |
| Всего по группе 4 | | 65 546 | 40 864 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 322 008 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 5 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | 0 | 16264 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.1 | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов-все котельные (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | 0 | 16 264 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | 0 | 16 264 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | 80 984 | 60 021 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 352 183 | 0 |

Справка о внесении изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | Объем финансирования изменённой программы, тыс. руб. | Год исполнения | Примечание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 |
| 1 | Реконструкция участка тепловой сети горячего и холодного водоснабжения от котельной №1 до ГБУЗ КО "Чебулинская районная больница" и ул. Советская, 56 | 30176 | 30176 | 2019 | Х |
| 2 | Реконструкция котельной № 5 (замена технологического оборудования) | 0 | 18332 | 2027-2028 | Х |
| 3 | Объединение систем теплоснабжения котельных №1, 2 с переключением потребителей на новый планируемый теплоисточник в пгт. Верх-Чебула | 151724 | 151724 | 2020-2024 | Х |
| 4 | Установка блочно-модульной котельной в пгт. Верх-Чебула мощностью 900 кВт (3х300) вместо котельной № 4 | 25805 | 25805 | 2028-2028 | Х |
| 5 | Установка блочно-модульной котельной в пгт. Верх-Чебула мощностью 2400 кВт (3х800) вместо  котельной № 5 | 40686 | 0 | 2019-2024 | Х |
| 6 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усть-Серта мощностью 1800 кВт (3х600) вместо Центральной котельной | 16873 | 16873 | 2019-2024 | Х |
| 7 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усть-Серта мощностью 600 кВт (2х300) вместо Школьной котельной | 8456 | 8456 | 2019-2024 | Х |
| 8 | Установка блочно-модульной котельной в д. Курск-Смоленка мощностью 1200 кВт (2х600) вместо котельной №5 | 10083 | 10083 | 2019-2024 | Х |
| 9 | Установка блочно-модульной котельной в д. Шестаково мощностью 600 кВт (2х300) вместо Центральной котельной | 8900 | 8900 | 2019-2024 | Х |
| 10 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 2400 кВт (3х800) вместо Центральной котельной | 36329 | 42420 | 2023-2026 | Х |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 |
| 11 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 800 кВт (2х400) вместо Школьной котельной | 34 | 34 | 2024-2024 | Х |
| 12 | Установка блочно-модульной котельной в д. Николаевка мощностью 900 кВт (3х300) вместо Центральной котельной | 19391 | 19391 | 2022-2023 | Х |
| 13 | Установка блочно-модульной котельной в с. Николаевка мощностью 80 кВт (2х40) вместо котельной детский сад | 4864 | 4864 | 2019-2024 | Х |
| 14 | Установка блочно-модульной котельной в д. Усть-Чебула мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 8040 | 8040 | 2021-2022 | Х |
| 15 | Установка блочно-модульной котельной в д. Усть-Чебула мощностью 200 кВт (2х100) вместо КДЦ | 6996 | 6996 | 2019-2024 | Х |
| 16 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 1800 кВт (3х600), вместо Центральной котельной | 16873 | 16873 | 2019-2024 | Х |
| 17 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 300 кВт (2х150) вместо Больничная котельной | 7430 | 7430 | 2019-2024 | Х |
| 18 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 300 кВт (2х150) вместо котельная КДЦ | 7430 | 7430 | 2019-2024 | Х |
| 19 | Установка блочно-модульной котельной в д. Карачарово мощностью 80 кВт (2х40) вместо Центральной котельной | 7430 | 7430 | 2019-2024 | Х |
| 20 | Установка блочно-модульной котельной в д. Кураково мощностью 360 кВт (2х180) вместо Центральной котельной | 6993 | 6993 | 2019-2024 | Х |
| 21 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Первый мощностью 800 кВт (2х400) вместо Центральной котельной | 9085 | 9085 | 2019-2024 | Х |
| 22 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Первый мощностью 600 кВт (2х300) вместо котельной РММ | 8459 | 8459 | 2020-2024 | Х |
| 23 | Установка блочно-модульной котельной в с. Алчедат мощностью 1200 кВт (2х600) вместо Центральной котельной | 9914 | 9914 | 2019-2024 | Х |
| 24 | Установка блочно-модульной котельной в с. Алчедат мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 7430 | 7430 | 2019-2024 | Х |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 |
| 25 | Установка блочно-модульной котельной в д. Дмитриевка мощностью 400 кВт (2х200) вместо Центральной котельной | 7660 | 7660 | 2019-2024 | Х |
| 26 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Новоивановка мощностью 1800 кВт (3х600), вместо Центральной котельной | 16873 | 16873 | 2019-2024 | Х |
| 27 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Новоивановка мощностью 80 кВт (2х40) вместо Школьной котельной | 4656 | 4656 | 2019-2024 | Х |
| 28 | Установка блочно-модульной котельной в д. Михайловка мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | 4864 | 4864 | 2019-2024 | Х |
| 29 | Установка блочно-модульной котельной в д. Розовка мощностью 80 кВт (2х40) вместо котельная КЦД | 4864 | 4864 | 2019-2024 | Х |
| 30 | Установка блочно-модульной котельной в д. Покровка мощностью 400 кВт (2х200) вместо котельная КЦД | 4868 | 4868 | 2020-2024 | Х |
| 31 | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов-все котельные (устройство ограждений, систем видеонаблюдения) | 0 | 16264 | 2024-2025 | Х |
| Итого | | 493188 | 493188 | - | Х |

Приложение № 8 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

для установления нормативов потерь холодной питьевой воды в централизованных системах водоснабжения ООО «Велес +» при ее транспортировке на территории Ленинск-Кузнецкого муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Велес +» (далее – Предприятие) с заявлением об установлении тарифов   
на питьевую воду. В рамках донного заявления представлены документы   
на установление нормативов потерь холодной питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на территории Ленинск-Кузнецкого муниципального округа на 2025 годы.

**Расчет потерь**

При расчете нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, специалисты РЭК Кузбасса руководствовались порядком установления нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденным приказом Минстроя России от 28.10.2022 № 917/пр (далее Порядок).

В соответствии с п. 3 Порядка, нормативы потерь воды при производстве устанавливаются для организаций, которые осуществляют деятельность по приготовлению горячей воды или по водоподготовке и не осуществляют деятельность по транспортировке и подаче горячей воды, питьевой, технической воды в рамках одной централизованной системы водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), нормативы потерь воды при транспортировке устанавливаются для гарантирующих организаций, иных организаций, осуществляющих водоснабжение, за исключением организаций, которые не осуществляют транспортировку горячей, питьевой, технической воды в рамках одной централизованной системы водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), а также устанавливаются для транзитных организаций, осуществляющих транспортировку горячей, питьевой, технической воды.

В связи с тем, что Предприятие осуществляет и производство, и транспортировку холодной воды, специалисты РЭК Кузбасса считают обоснованным утвердить для ООО «Велес +» только потери на транспортировку холодной воды.

Согласно предложению Предприятия, объем потерь питьевой воды при ее транспортировке составляет 32,30 %.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировали представленные Предприятием материалы, а также отчетные данные ООО «Энергоресурс» и ООО «панфиловец (предприятия осуществлявшие эксплуатацию имущественного комплекса на данной территории) за 2021-2023 годы, представленные   
в форме 1-водопровод. В результате анализа представленных документов выявлено, что рассчитанный предприятием уровень потерь воды при транспортировке значительно превышает фактические потери за 2021-2023 годы, учитывая, что по данным ООО «Энергоресурс» ООО «Панфиловец» на сетях систематически проводились ремонтные рамоты, специалисты РЭК Кузбасса считают, что уровень утверждаемых потерь не может превышать фактические потери за 2021-2023 годы.

В результате анализа представленных документов выявлено, что у предприятия отсутствует динамика изменения потерь воды в сетях, в связи с этим специалисты РЭК Кузбасса в соответствии с п. 6 Порядка, считают обоснованным принять объем потерь воды при ее транспортировке как среднеарифметическое значение потерь воды при ее транспортировке за последние три года.

**Предложение по установлению нормативов потерь холодной питьевой воды в централизованной системе водоснабжения ООО «Велес+»  
 при транспортировке на территории Ленинск-Кузнецкого муниципального округа на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Норматив потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке по годам, % |
| 2025 |
| ООО «Велес +» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212046580 | 27,39 |

Приложение № 9 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 27.12.2024 по 31.12.2033**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Период | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2024 | 29223,01 | х | 0,11 | 42,96 | 0,72 |
| 2025 | х | 1 | 6,57 | 42,96 | 0,83 |
| 2026 | х | 1 | 0,09 | 42,96 | 1,12 |
| 2027 | х | 1 | 0,08 | 42,96 | 1,30 |
| 2028 | х | 1 | 0,08 | 42,96 | 1,32 |
| 2029 | х | 1 | 4,80 | 42,96 | 1,32 |
| 2030 | х | 1 | 11,27 | 42,96 | 1,32 |
| 2031 | х | 1 | 8,51 | 42,96 | 1,32 |
| 2032 | х | 1 | 12,94 | 42,96 | 1,32 |
| 2033 | х | 1 | 17,35 | 42,96 | 1,32 |
| 2. | Водоотведение | 2024 | 6699,76 | х | 0,23 | х | 0,85 |
| 2025 | х | 1 | 4,05 | х | 0,85 |
| 2026 | х | 1 | 4,55 | х | 0,85 |
| 2027 | х | 1 | 5,02 | х | 0,85 |
| 2028 | х | 1 | 5,45 | х | 0,85 |
| 2029 | х | 1 | 3,61 | х | 4,56 |
| 2030 | х | 1 | 0,10 | х | 8,28 |
| 2031 | х | 1 | 0,08 | х | 8,28 |
| 2032 | х | 1 | 46,44 | х | 8,28 |
| 2033 | х | 1 | 75,87 | х | 8,28 |

Приложение № 10 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Производственная программа**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Яйский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

**на период с 27.12.2024 по 31.12.2033**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово,  ул. Кузбасская, д. 6 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности,  тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2024 год | 178,13 | Снижение аварийности на сетях | - | - |
| 2025 год | 6773,00 | - | - |
| 2026 год | 6903,75 | - | - |
| 2027 год | 7108,10 | - | - |
| 2028 год | 7318,50 | - | - |
| 2029 год | 7535,12 | - | - |
| 2030 год | 7758,16 | - | - |
| 2031 год | 7987,81 | - | - |
| 2032 год | 8224,24 | - | - |
| 2033 год | 8467,68 | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2024 год | 37,17 | Снижение аварийности на сетях | - | - |
| 2025 год | 974,23 | - | - |
| 2026 год | 994,94 | - | - |
| 2027 год | 1024,39 | - | - |
| 2028 год | 1054,72 | - | - |
| 2029 год | 1085,94 | - | - |
| 2030 год | 1118,08 | - | - |
| 2031 год | 1151,18 | - | - |
| 2032 год | 1185,25 | - | - |
| 2033 год | 1220,33 | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | |
| с  27.12. по  31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 16433 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 | 601442 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 1519 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 | 55585 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 1455 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 | 53247 |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 52 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 | 1920 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 11 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 | 418 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 8386 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 | 306922 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 14914 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 | 545856 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 6407 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 | 234500 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 8507 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 | 311356 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 7464 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 | 273174 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 5894 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 | 215715 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1570 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 | 57459 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1043 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 | 38182 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 3271 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 748 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 | 27375 |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 2523 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 2523 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 | 92329 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 1504 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 | 55041 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1019 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 | 37288 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 3271 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 | 119704 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2024 год | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | |
| с  27.12. по  31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с  01.07. по  31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 637 | 23333 | 24859 | 23591 | 24772 | 24772 | 25836 | 25836 | 26879 | 26879 | 28209 | 28209 | 30189 | 30189 | 32727 | 32727 | 34698 | 34698 | 36712 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 142 | 5212 | 5647 | 5577 | 5967 | 5967 | 6385 | 6385 | 6831 | 6831 | 7515 | 7515 | 11380 | 11380 | 12518 | 12518 | 14435 | 14435 | 15868 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 27.12.2024 | 31.12.2033 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2023 год | Ожидаемые значения 2024 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год | План 2031 год | План 2032 год | План 2033 год | План 2034 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 30,99 | 63,64 | 63,64 | 63,64 | 42,42 | 6,06 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 30,99 | 63,64 | 63,64 | 63,64 | 45,45 | 9,09 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,41 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,59 | 0,59 | 0,58 | 0,59 | 0,57 | 0,57 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 18,88 | 28,54 | 28,54 | 28,54 | 28,39 | 28,25 | 28,10 | 27,95 | 27,81 | 27,66 | 27,51 | 27,37 | 27,37 |
| 3. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 4. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 50,53 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 | 42,96 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,96 | 0,72 | 0,72 | 0,83 | 1,12 | 1,30 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,73 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 4,56 | 8,28 | 8,28 | 8,28 | 8,28 | 8,28 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2024 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2034 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 63,64 | 3,03 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 63,64 | 6,06 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,60 | 0,56 |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 28,54 | 27,37 |  |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 30,00 |  |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 42,96 | 42,96 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,72 | 1,32 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,85 | 8,28 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
|  | 1. Холодное водоснабжение | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 3367,38 |
|  | Итого: | 3367,38 |
|  | 1. Водоотведение | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 703,73 |
|  | Итого: | 703,73 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 27.12.2024 по 31.12.2033**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | |
| с  27.12.  по  31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с  01.07.  по  31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Население  (с НДС) \* | 89,93 | 89,93 | 95,81 | 90,92 | 95,47 | 95,47 | 99,58 | 99,58 | 103,60 | 103,60 | 108,72 | 108,72 | 116,35 | 116,35 | 126,13 | 126,13 | 133,73 | 133,73 | 141,49 |
| 2. | Прочие потребители  (без НДС) | 74,94 | 74,94 | 79,84 | 75,77 | 79,56 | 79,56 | 82,98 | 82,98 | 86,33 | 86,33 | 90,60 | 90,60 | 96,96 | 96,96 | 105,11 | 105,11 | 111,44 | 111,44 | 117,91 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Население  (с НДС) \* | 67,74 | 67,74 | 73,39 | 72,48 | 77,56 | 77,56 | 82,98 | 82,98 | 88,79 | 88,79 | 97,67 | 97,67 | 147,90 | 147,90 | 162,70 | 162,70 | 187,61 | 187,61 | 206,24 |
| 2. | Прочие потребители  (без НДС) | 56,45 | 56,45 | 61,16 | 60,40 | 64,63 | 64,63 | 69,15 | 69,15 | 73,99 | 73,99 | 81,39 | 81,39 | 123,25 | 123,25 | 135,58 | 135,58 | 156,34 | 156,34 | 171,87 |

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 11 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Производственная программа**

**ООО «Велес+» (Ленинск-Кузнецкий**

**муниципальный округ, за исключением г. Ленинск-Кузнецкий,**

**г. Полысаево, п. Никитинский, п. ст. Индустрия,**

**п. Красногорский, п. Шахты №** **5)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Велес+» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652594, Кемеровская область – Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, д. Красноярка, пер. Школьный, д. 2 , кв. 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности,  тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2025 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 368 257 | 368 257 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | 46 898 | 46 898 |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 415 154 | 415 154 |
| 7. | Потери воды | м3 | 113 711 | 113 711 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 27,39 | 27,39 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 301 444 | 301 444 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 301 444 | 301 444 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 270 022 | 270 022 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 31 422 | 31 422 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 |
| Финансовые потребности, необходимые  для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 20 657,92 | 20 657,92 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2025 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2023 год | Ожидаемые значения 2024 год | План  2025 год | План 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | 15,00 | 15,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | 15,00 | 15,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | 1,48 | 1,48 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть  (в процентах) | - | - | 27,39 | 27,39 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | 1,39 | 1,39 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2025 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы 2026 год | Эффектив-ность производст-венной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 15,00 | 15,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 15,00 | 15,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 1,48 | 1,48 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть  (в процентах) | 27,39 | 27,39 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,39 | 1,39 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «Велес+» (Ленинск-Кузнецкий**

**муниципальный округ, за исключением г. Ленинск-Кузнецкий,**

**г. Полысаево, п. Никитинский, п. ст. Индустрия,**

**п. Красногорский, п. Шахты №** **5)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | |
| 2025 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Питьевая вода | | | |
| 1. | Население (НДС не облагается) | 68,53 | 68,53 |
| 2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 68,53 | 68,53 |

Приложение № 12 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «Кузнецкпогрузтранс» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» (далее - РЭК Кузбасса), Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путях АО «Кузнецкпогрузтранс», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

В соответствии с п. 2.6. Методических рекомендаций при определении расчетных значений экономически обоснованных расходов, учитываемых при установлении тарифов на транспортные услуги, регулирующий орган использует:

- экономически обоснованные объемы потребления, сырья, материалов, выполненных работ, (услуг) на основании действующих на железнодорожном транспорте рекомендаций, правил, среднесетевых норм, нормативов численности, периодичности и объемов необходимых работ по содержанию и ремонту основных фондов и (или) на основании экспертных оценок, исходя из анализа статистических показателей за предыдущие три года, проводимых контрольных замеров (исследований) субъектом регулирования;

- цены (тарифы), сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):

- цены (тарифы) на потребляемые субъектом регулирования товары (работы, услуги), установленные регулирующим органом в случае, если цены на товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

- цены, установленные в договорах, в том числе заключенных по результатам проведения торгов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств. Проведение торгов и иных закупочных процедур осуществляется в соответствии с действующим законодательством;

- прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально- экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпа роста цен на электрическую энергию, топливо;

темпа роста цен на капитальное строительство;

темпа роста цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа) и пр.;

- сведения о расходах на приобретаемые товары, работы, услуги, производимых другими субъектами регулирования, оказывающими аналогичные транспортные услуги;

- рыночные цены на потребляемые товары и услуги, сложившиеся в Кемеровской области, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, а также рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации;

- данные бухгалтерского учета и отчетности субъекта регулирования за предыдущий период регулирования, а также данные, полученные по результатам мероприятий по контролю.

Специалистом РЭК Кузбасса (далее - специалист) рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кемеровской области видам деятельности.

Основная деятельность АО «Кузнецкпогрузтранс» - деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

Объемы транспортных услуг на период регулирования специалист предлагает принять в следующих объемах:

- Объем перевозки – 125 866,0 тыс. тн.км. по предложению организации на основании протоколов согласования объемов с потребителями. Объемы с ПАО «Южный Кузбасс» ЦОФ Сибирь приняты по предложению организации средние за 3 последних года, в связи с систематическим невыполнением заявленных объемов по протоколам согласования.

- Объем услуг работы локомотива в размере 20 788,0 локомотиво-часов, объемы ООО «Распадская УК» и АО «УК КРУ «Калтанский угольный разрез» по предложению организации средние за 3 последних года (2021, 2022, 2023гг.). Объемы с ЗСТЭЦ АО ЕВРАЗ ЗСМК, ООО «ЭнергоТранзит», ПАО «Южный Кузбасс» ЦОФ Сибирь, на основании протоколов согласования объемов с потребителями;

- Объем услуг по эксплуатации железнодорожного пути (отстой вагонов) в размере 31 680,0 вагоно-часов средние за 3 последних года (2021, 2022, 2023гг.), в связи с отсутствием протоколов согласования объемов (согласно п. 7.1. Методических рекомендаций).

Организацией предоставлена информация, что на период регулирования на балансе - 27 локомотивов, из них ТЭМ-2- 9 ед., ТЭМ-18 - 18 ед.

Развернутая длина железнодорожного пути на период регулирования согласно представленным данным в таблице «Основные технические показатели деятельности АО «Кузнецкпогрузтранс» составит 118,215 км.

Для прогнозирования расходов организации на период регулирования специалист опирался на Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов Минэкономразвития России от 30.09.2024, одобренный Государственной Думой РФ. При формировании статей затрат анализировались расходы за отчетный период 2023 года, к статьям затрат применялись: индекс потребительских цен (ИПЦ) согласно данному прогнозу на 2024 год 108,0 % и на 2025 год 105,8% (далее – индекс МЭР), индекс производства нефтепродуктов 115,9 % на 2024 год и 106,0 на 2025 год (далее - индекс МЭР).

Согласно п. 2.4. Методических рекомендаций формирование тарифов на транспортные услуги основывается на принципе обязательного раздельного учета субъектом регулирования, объемов услуг, доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, а также по видам оказываемых регулируемых услуг.

Проанализировав представленную АО «Кузнецкпогрузтранс» бухгалтерскую отчетность за 2023 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета за 2023 год, статистическую отчетность, учетную политику организации, порядок распределения затрат, выявлен факт отсутствия ведения АО «Кузнецкпогрузтранс» раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, в учетной политике не предусмотрен порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, не закреплены отдельные субсчета.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов АО «Кузнецкпогрузтранс» материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

Прямые расходы организация предлагает принять в размере – 622 527 тыс. руб., в т.ч. перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 563 778 тыс. руб., маневровая работы локомотива – 58 605 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 1 тыс.руб.

Прямые расходы специалист предлагает принять в размере – 519 500 тыс. руб.

1. Расходы на оплату труда организацией предлагается принять на период регулирования в сумме 386 527 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 354 479 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 31 939 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 1,3 тыс. руб.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

Организацией предоставлены расчеты по ФОТ за отчетный период и на период регулирования, штатные расписания за 2023 год и на период регулирования, оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год и расшифровки по ФОТ за отчетный период и на период регулирования, положения о премировании работников.

Согласно п. 4.3. численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п., при этом полученные показатели не должны превышать нормативных значений.

Среднемесячная заработная плата принимается в размере плановой заработной платы основного производственного персонала установленной РЭК на 2023 год с учетом прогнозируемого Министерством экономического развития Российской Федерации индекса потребительских цен.

ФОТ специалист предлагает принять исходя из фактической численности 407,3 человека, плановой среднемесячной заработной платы на 2023 год с учетом индекса МЭР 108,0% на 2024 год и 105,8% на 2025 год, согласно предоставленной расшифровке организации и штатному расписанию.

Таким образом, специалист предлагает принять ФОТ в размере 325 681 тыс. руб.

Расчетный размер среднемесячной заработной платы исходя из принятого фонда оплаты труда и численности составил 66 634,1 руб.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда организацией предлагается принять на период регулирования в сумме 124 516 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 114 192 тыс. руб., маневровая работы локомотива – 10 289 тыс. руб.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалистом предлагается принять по предложению организации по факту отчетного периода (32,2 % от фонда оплаты труда). В соответствии с действующим законодательством п. 3 ст. 248 НК должности работников относятся к вредному классу труда. Организацией предоставлена ведомость результатов оценки условий труда по работникам. Также предоставлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,40%) том 3 стр. 132, форма ЕФС-1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Класс условий труда | Подкласс условий труда | Размер доп. тарифа страховых взносов |
| с 2019 года |
| Опасный | 4 | 8,0 % |
| Вредный | 3,4 | 7,0% |
|  | 3,3 | 6,0% |
|  | 3,2 | 4,0% |
|  | 3,1 | 2,0% |
| Допустимый | 2 | 0,0% |
| Оптимальный | 1 | 0,0% |
| Без спецоценки  (список 1/ список 2 | Х | 9%/6% |

Налоги и сборы специалист предлагает принять в размере 104 915 тыс. руб. по факту отчетного периода с учетом дополнительных тарифов страховых взносов, указанных в таблице (32,2 % от фонда оплаты труда).

3. Расходы на топливо и ГСМ организация предлагает принять в сумме 111 484 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов, подачу, уборку вагонов в размере 95 107 тыс. руб., на маневровую работу локомотива – 16 377 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

В составе расходов на топливо, расходуемое на нужды необходимые на работы на железнодорожных путях, принимается стоимость бензина и смазочных материалов.

Специалист предлагает принять расходы на бензин, дизтопливо, смазочные материалы по факту 2023 года в пересчете на объем в регулируемом периоде, цена на бензин, дизтопливо, смазочные материалы принимается по предложению организации.

За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, расчет расхода топлива на перевозку груза, выборочно счета-фактуры.

Расходы на топливо и ГСМ специалист предлагает принять в размере 88 904 тыс. руб.

Расчет затрат на топливо представлен ниже:





4. Накладные расходы организация предлагает принять в размере 464 739 тыс. руб. в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 435 473 тыс. руб., маневровая работы локомотива – 29 060 тыс. руб., отстой вагонов - 117,6 тыс. руб.

Специалистом предлагается принять расходы в размере 385 533 тыс. руб.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

К накладным расходам организация относит вспомогательное производство (сч.23), общепроизводственные расходы (сч.25) и общехозяйственные расходы (сч.26).

4.1. Затраты по сч. 23 «Вспомогательное производство» организацией предлагается принять в размере – 253 026 тыс. руб. Из них: перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 232 050 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 20 910 тыс. руб., отстой вагонов – 0,6 тыс. руб.

4.1.1. Затраты по ФОТ вспомогательного персонала предлагается принять организацией в размере 120 603 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов 110 603 тыс. руб., по маневровой работе локомотива 9 966 тыс. руб., по отстою вагонов – 0,4 тыс. руб.

За отчетный период предоставлены оборотно-сальдовая ведомость по счету 23, штатные расписания, положение о премировании работников.

Среднемесячная заработная плата вспомогательного персонала принимается в размере плановой заработной платы установленной РЭК на 2023 год с учетом прогнозируемого Министерством экономического развития Российской Федерации индекса потребительских цен.

ФОТ специалист предлагает принять исходя из фактической численности организации 125,8 человек, плановой среднемесячной заработной платы на 2023 год с учетом индекса МЭР 108,0% на 2024 год и 105,8% на 2025 год, согласно предоставленной расшифровке организации и штатному расписанию, средняя заработная плата вспомогательного персонала составит 65 870 тыс. руб.

Таким образом, специалист предлагает принять ФОТ в размере 99 437 тыс. руб.

4.1.2 Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда организацией предлагаются в размере – 36 816 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов – 33 764 тыс. руб., маневровой работе локомотива – 3 042 тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством п. 3 ст. 248 НК должности работников относятся к вредному классу труда. За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 23, уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, форма ЕФС-1.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалистом предлагается принять по предложению организации по факту отчетного периода с учетом дополнительных тарифов страховых взносов (30,53% от фонда оплаты труда).

Расходы составят 30 354 тыс. руб.

4.1.3. Топливо и ГСМ

Организацией предлагаются в размере – 6 761 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов – 6 202 тыс. руб., маневровой работе локомотива – 559 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

В составе расходов на топливо, расходуемое на эксплуатационные нужды железнодорожного транспорта, принимается стоимость бензина, дизельного топлива, смазочных материалов.

Специалист предлагает принять затраты:

- на дизельное топливо для тепловозов, путевой техники и автомобилей по факту 2023 года в пересчете на объем в регулируемом периоде (с учетом уменьшения объемов перевозки грузов на период регулирования) и ценой по предложению организации;

- расходы на смазочные материалы принимаются с учетом цены смазочных материалов за отчетный период с учетом расхода смазочных материалов от расхода дизтоплива по факту отчетного периода с учетом индекса МЭР 115,9% на 2024 год и 106,0% на 2025 год;

- расходы и цену на бензин по предложению организации на период регулирования.

За отчетный период предоставлены оборотно-сальдовая ведомость по счету 23, расчет расхода топлива, приложения № 2, 3, счета-фактуры.

Таким образом, специалист предлагает принять затраты в размере – 5 497 тыс. руб.

Расчет затрат на топливо вспомогательного производства представлен ниже:



4.1.4. Материальные расходы организация предлагает принять в сумме 23 696 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 21 731 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 1 958 тыс. руб., отстой вагонов – 0,1 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

На плановый период организацией предоставлен расчет затрат на материалы. За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 23, расшифровка затрат по материальным расходам, договоры, счет-фактуры.

Материальные расходы специалистом предлагается принять в размере 20 865 тыс. руб.

Расчет затрат приведен в таблице:





4.1.5. Затраты на ремонт и техническое обслуживание основных средств (сч.23) предлагаются организацией в размере – 24 191 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов в размере 22 186 тыс. руб., работе локомотива - 2 001 тыс. руб.

Специалист предлагает принять расходы в размере 22 396 тыс. руб.

В обоснование затрат на период регулирования предприятием представлены: расшифровка затрат, сметы, дефектные ведомости, договоры.

Расшифровка расходов представлена ниже.







4.1.6. Затраты по прочим расходам по счету 23 организация предлагает принять в размере – 40 959 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов – 37 564 тыс. руб., по маневровой работе локомотива – 3 384 тыс. руб., отстой вагонов - 0,1 тыс.руб.

Согласно п. 4.10 Методических рекомендаций к прочим расходам, связанным с производством и реализацией транспортных услуг, относятся расходы, не вошедшие вышеперечисленные статьи затрат: лицензионные, расходы на обеспечение пожарной безопасности организации; расходы на содержание служебного автотранспорта; расходы на командировки; расходы на подготовку и переподготовку кадров; расходы на почтовые, телефонные, телеграфные и другие подобные услуги; расходы на канцелярские товары; оплата по договорам аренды; другие экономически обоснованные расходы, связанные с оказанием услуг по регулируемому виду деятельности.

Организацией были предоставлены расшифровки прочих услуг за отчетный период и на период регулирования, оборотно-сальдовые ведомости за отчетный период, договора, счета-фактуры.

Расшифровка прочих расходов представлена ниже.











Таким образом, специалист предлагает прочие расходы по счету 23 в размере – 29 400 тыс. руб.

Всего затраты по сч. 23 «Вспомогательное производство» специалистом предлагается принять в сумме – 207 949 тыс. руб.

4.2. Затраты на общепроизводственные расходы организацией предлагается принять в размере – 111 042 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов – 110 902 тыс. руб., по маневровой работе локомотива – 33 тыс. руб., отстой вагонов - 106 тыс. руб.

Общепроизводственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 9 к настоящим Методическим рекомендациям и включают следующие затраты соответствующих вспомогательных производственных подразделений субъекта регулирования:

оплату труда вспомогательного производственного персонала;

отчисления на социальные нужды от расходов по оплате труда;

содержание зданий, сооружений, инвентаря;

охрана труда вспомогательного персонала;

затраты на электроэнергию, тепловую энергию, водоснабжение и водоотведение в производственных зданиях и сооружениях;

прочие общепроизводственные расходы.

4.2.1. Затраты на топливо организация предлагает принять в размере 451 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов в размере 450,4 тыс. руб., по маневровой работе локомотива – 0,1 тыс. руб., отстой вагонов – 0,4 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

Специалист предлагает затраты на топливо принять в размере – 334,67 тыс. руб.

Расчет затрат на топливо прилагается ниже:



4.2.2. Материальные расходы организация предлагает принять в сумме 5 064 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 5 057,7 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 1,5 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 4,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

На плановый период организацией предоставлен расчет затрат на материалы.

За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, расшифровка затрат по материальным расходам, договоры, счет-фактуры.

Материальные расходы специалистом предлагается принять в размере 3 905 тыс. руб.

Расчет затрат приведен в таблице:





4.2.3. Затраты на ремонты и техническое обслуживание основных средств (сч.25) предлагаются организацией в размере – 32 491 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов в размере 32 449 тыс. руб., работе локомотива 10 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 31 тыс. руб.

Специалист предлагает принять расходы в размере 32 028 тыс. руб. В обоснование затрат на период регулирования предприятием представлены: расшифровка затрат, сметы, дефектные ведомости, договоры.

Расшифровка расходов представлена ниже.







5. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг (сч.25) организацией предлагается принять в размере 65 488 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 65 406 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 19 тыс. руб., отстой вагонов – 63 тыс. руб.

Специалистом предлагается принять расходы в размере 53 924 тыс. руб.

Расшифровка прочих расходов по счету 25 представлена ниже.







Расчет затрат на водоснабжение представлен ниже:



6. Затраты на общехозяйственные расходы организацией предлагается принять в размере – 100 671 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 92 521 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 8 117 тыс. руб., отстой вагонов - 11 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

на обучение персонала;

по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

прочие административные расходы.

Организацией предоставлены расчеты на период регулирования, за отчетный период оборотно-сальдовые ведомости по счету 26, договора на оказание услуг, счета-фактуры.

Специалистом предлагается принять расходы в размере 87 392 тыс. руб.

Расшифровка представлена ниже.

Общехозяйственные расходы:





7. Расходы на амортизацию организация предлагает принять в размере – 148 266 тыс. руб., в том числе перевозка грузов 137 467 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 6 769 тыс. руб., отстой вагонов – 60,2 тыс. руб.

Организацией предоставлены расчеты на период регулирования, оборотно-сальдовые ведомости, расшифровки по введенным основным средствам.

В соответствии с пунктом 4.14 Методических рекомендаций, амортизация основных средств, используемых непосредственно при оказании транспортных услуг, учитывается при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расчет амортизационных отчислений субъекта регулирования на очередной период регулирования производится в соответствии с приложением № 11 к настоящим Методическим рекомендациям.

Расходы на амортизацию основных средств специалист предлагает принять по предложению организации в общей сумме 148 039 тыс. руб., исключив из расчета расходы не относящиеся к регулируемому виду деятельности.

Из расчета затрат на амортизацию основных средств специалист предлагает исключить расходы на платформы, думпкары, вагоны крытые модульные на общую сумму 227 тыс. руб., так как данные объекты не относятся на регулируемый вид деятельности.

Включены предлагаемые организацией амортизационные отчисления на капитальные ремонты оборудования по счетам 20, 23 и ж/д путей и стрелочных переводов, введенных в 2023 и 2024 годах.

В обоснование затрат организацией представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 02,01, расчет амортизационных отчислений, договора, счет-фактуры.

Расходы на амортизацию основных средств принимаются в общей сумме 148 039 тыс. руб.

8. Нормативную прибыль организация предлагает принять в размере 222 422 тыс. руб., в том числе на перевозку 191 339 тыс. руб., на работу локомотива 31 083 тыс. руб.

Из них, прибыль на развитие производства организация предлагает в размере 200 249 тыс. руб., расходы на выплаты социального характера в размере 20 180 тыс. руб., прочие расходы за счет прибыли в размере 1 993 тыс. руб.

Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

расходы на развитие производства (капитальные вложения) на период регулирования;

экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 2.11 настоящих Методических рекомендаций.

Расчет нормативной прибыли субъектом регулирования производится в соответствии с приложением № 12 к Методическим рекомендациям.

В обоснование затрат организацией представлены расчеты, оборотно-сальдовые ведомости, расшифровки, коллективный договор. Для обоснования расходов инвестиционной программы (прибыль на развитие производства) организацией представлены подтверждающие документы:

1)  Реконструкция ж.д. путей необщего пользования ст. Казанковская на сумму 1 298 тыс. руб. Представлен бюджет Инвестпроекта с 2023-2027год, проектно-сметная документация к Инвестпроекту (том 6 стр. 316-317, том 7 стр. 198), ФГБОУ ВО ПГУПС договор ДГЮП7-001657 от 28.12.2022, счет-фактура № 1020 от 15.05.2023 (том 8 стр.118-129), реестр САРЕХ ИП аренда земли (том 7 стр.198), ЗАО "Институт промышленного проектирования угольных предприятий", договор 24/09, счет-фактура № 110 от 31.07.2023 (том 8 стр.130-132), ООО "Сибгеоинжиниринг" - акт б/н от 10.04.2023 (том 8 стр.133).

2)  Реконструкция парка ЦОФ ж.д. станции Угольная на сумму 17 140 тыс. руб. Представлен бюджет Инвестпроекта с 2023-2027 годы развитие ж/д логистики (том 6 стр.316), проект "Реконструкция парка "ЦОФ" железнодорожной станции "Угольная" АО "Кузнецкпогрузтранс" с АО "Институт промышленного проектирования угольных предприятий" (том 7 стр.1-39), проектная документация и ПИР пункта погрузки в работе, срок октябрь 2024, ДС №32 от 17.05.2024 к договору №24/09 от 02.12.2009 (том 7 стр.39-41), по аренде земли - реестр САРЕХ ИП аренда земли (том 7 стр.198). За отчетный период представлены документы: протокол №1 от 12.03.2019 проведения совещания по переводу транспортировки угля с автотранспорта на ж/д транспорт (том 8 стр.134-135), ФГБОУ ВО ПГУПС договор ДГЮП7-001648 от 15.12.2022, счет-фактура № 2221 от 25.10.2023 (том 8 стр.136-148).

1. Удлинение ж.д. путей 22, 23, 24, 4 парка ЦОФ станции «Угольная» Н/Северный на сумму 15 225 тыс. руб. Представлен договор ОАО "Уралгипротранс" ДГЮП7-001752 от 22.06.2023, счет-фактура № 0654 от 10.04.2024 (том 7 стр.164-180), по аренде земли: реестр САРЕХ ИП аренда земли (том 7 стр.198), ООО "КАДСИТИ" договор ДГЮП7-001504 от 21.11.2021, акт № 1 от 18.01.2024 (том 7 стр.181-190), ООО "СибСтройЭксперт" договор ДГЮП7-001817 от 15.04.2024, акт № Т-22020 от 04.06.2024 (том 7 стр.191-197). За отчетный период представлены документы: ФГБОУ ВО ПГУПС договор ДГЮП7-001648 от 15.12.2022, счет-фактура №2221 от 25.10.2023 (том 8 стр.136-148), ЗАО "Институт промышленного проектирования угольных предприятий" договор 24/09 (том 8 с.130-132), счет-фактура № 28 от 31.03.2023, акт №234 от 29.12.2023 (том 8 стр.149-150), реестр САРЕХ ИП - аренда земли (том 7 стр.198).

Всего сумма затрат на капвложения, предлагаемая специалистом на период регулирования, составила 33 663 тыс. руб. Предлагаем использовать в качестве источника финансирования накопленную амортизацию.

Расходы на выплаты соц. характера организацией предлагается принять в размере – 20 180 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов 18 675 тыс. руб., работу локомотива 1 505 тыс. руб.

Согласно п. 3.7. Порядка регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области, утвержденного постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017 № 139: регулирующий орган проводит оценку экономической обоснованности расходов на оказание транспортных услуг субъектом регулирования.

Согласно статье 41 Трудового кодекса Российской федерации в коллективном договоре с учетом финансово-экономического положения работодателя могут устанавливаться льготы и преимущества для работников, условия труда, более благоприятные по сравнению с установленными законами, иными нормативными правовыми актами, соглашениями. Следовательно, несение данных расходов является правом, а не обязанностью работодателя и может устанавливаться с учетом финансово-экономического положения работодателя. В соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций данные расходы в расчет тарифов не принимаются.

Прочие расходы за счет прибыли организацией предлагается принять в размере 1 993 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов – 1 832 тыс. руб., на маневровую работу - 161 тыс. руб.

Специалистом рассмотрены: договор № ДГЮП7-001397 ОАО Регистратор Р.О.С.Т., выборочно счет-фактуры (том 8 стр.169-195).

Специалист предлагает принять прочие расходы за счет прибыли в размере – 390 тыс. руб. На период регулирования принимаются затраты: на ведение реестра акционеров - 264 тыс. руб., расходы на проведение собрания акционеров – 76 тыс. руб., комиссия за РКО – 50 тыс. руб. Предлагаем использовать в качестве источника финансирования накопленную амортизацию (составила 148 039 тыс. руб.).

Остальные затраты в сумме 1 603 тыс. руб. исключены в соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций.

Проценты к уплате за земельные участки ППА организацией предлагается принять в размере 4 327 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов – 3 977 тыс. руб., на маневровую работу - 349 тыс. руб.

Специалистом рассмотрены отчет по проводкам 91, 76 за 2024 год, 2023 год (том 8 стр. 55, 196).

Специалист предлагает принять проценты к уплате за земельные участки ППА по предложению организации за счет прибыли в размере – 4 327 тыс. руб. Предлагаем использовать в качестве источника финансирования накопленную амортизацию (составила 148 039 тыс. руб.).

9. Расходы по налогам и сборам организация предлагает принять в размере – 77 028 тыс. руб. в то числе на перевозку грузов – 69 771 тыс. руб., на маневровую работу – 7 230 тыс. руб., отстой вагонов – 27,3 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.16 Методических рекомендаций, при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются: налог на прибыль, налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, прочие налоги и сборы, предусмотренные действующим законодательством, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расшифровки расчета налогов и сборов на период регулирования.

Налоги и сборы всего на период регулирования специалист предлагает принять в общей сумме 29 748 тыс.  руб., из них:

- налог на имущество по предложению организации в размере 3 936 тыс. руб. на основании расчета организации.

- земельный налог сч.25 в размере – 16 149 тыс. руб. по предложению организации.

- земельный налог сч.23 в размере – 1 819 тыс. руб. по предложению организации.

- транспортный налог – 167 тыс. руб. по предложению организации. Предоставлены расчеты налогов. Налоговые декларации за отчетный период.

- прочие налоги и сборы - плата за загрязнение окружающей среды в пределах норматива по предложению организации на основании предоставленных расчетов - в размере 1 тыс. руб.

- налог на прибыль составит 7 676 тыс. руб.

Расходы по налогам и сборам специалист предлагает принять в общей сумме – 29 748 тыс. руб.

Размер предпринимательской прибыли организацией предлагается принять в размере 54 352 тыс. руб.

Специалист предлагает принять предпринимательскую прибыль на основании п. 7.4. Методики, а именно расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере не более 5% от суммы прямых и накладных расходов в размере 13 946 тыс. руб.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК Кузбасса составляет 1 135 146 тыс. руб.

Распределение расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности специалистом предлагается принять в соответствии со ст. 272 НК РФ: в доле пропорционально доходам в долях. В связи с тем, что объемы услуг на плановый период в сравнении с отчетным изменились по видам услуг неравномерно, при распределении используется расчетная выручка с учетом действующих тарифов и объемов на период регулирования.

**Распределение расходов организации в доле по выручке**



Доля выручки по регулируемым услугам рассчитана исходя из действующих тарифов ОА «Кузнецкпогрузтранс» и объемам транспортных услуг на период регулирования и составила 0,8804200 %.

По нерегулируемой деятельности доля принимается исходя из фактической выручки по данным бухгалтерского учета за 2023 год от нерегулируемой деятельности в общей выручке по организации в размере 0,1196765 %.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК Кузбасса составляет 1 135 146,0 тыс. руб., из них расходы по регулируемым услугам составляют 1 130 938,0 тыс. руб., по нерегулируемым услугам – 4 208,0 тыс. руб.

С целью равномерного увеличения тарифов на период регулирования по регулируемым видам услуг, распределение экономически обоснованных расходов специалист предлагает принять в соответствии с расчетом, изложенным в таблице:



На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Кузнецкпогрузтранс», по предложению РЭК Кузбасса составил:

1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям:

1.1. Прочие потребители в размере 8,46 рублей за тоннокилометр;

1.2. Потребители Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «Объединенный ЗСМК», ООО «ЭнергоТранзит» в размере 6,15 рублей за тоннокилометр.

2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО«Кузнецкпогрузтранс» в размере 3 849,63 рублей за локомотиво-час.

3. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях в размере 6,68 рублей за вагоно - час.

Расчет тарифов прилагается.

Приложение











С целью равномерного увеличения тарифов на период регулирования по видам услуг распределение экономически обоснованных расходов специалист предлагает принять в доле выручки по регулируемым услугам, рассчитанной по действующим тарифам АО «Кузнецкпогрузтранс» и объемам транспортных услуг на период регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| регулируемые услуги | действующий тариф | объем на период регулирования | расчетная выручка | доля выручки | Выручка на период регулирования | расчетный тариф | рост |
| Перевозка грузов прочие | 5,94 | 119 819,0 | 711724,9 | 0,8885 | 1013511 | 8,46 | 1,424 |
| перевозку для ООО "ЭнергоТранзит", Западно-Сибирская ТЭЦ-филиала АО "Объединенный ЗСМК" | 5,42 | 6 047,0 | 32774,7 | 0,0409 | 37189 | 6,15 | 1,13 |
| Работа локомотива | 2 711,01 | 20 788,0 | 56356,5 | 0,0704 | 80026 | 3849,63 | 1,420 |
| Отстой вагонов | 6,42 | 31 680,0 | 203,4 | 0,0003 | 212 | 6,68 | 1,040 |
| Итого |  |  | 801059,5 |  | 1130938,0 |  |  |

Приложение № 13 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск» для утверждения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год

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»)

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 «Газпром газораспределение Томск» обратилось в РЭК Кузбасса с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск), ИНН 7017203426, в Кемеровской области с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час, включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей( не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), а также размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с учетом прогнозного уровня среднегодовой инфляции.

Согласно пункту 26(22) Основных положений 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 РФ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 (далее -Основные положения), плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20,0 тыс. руб. и не более 50,0 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в указанном пункте Основных положений. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Газораспределительная организация в соответствии с методическими указаниями по регулированию платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Кроме того, в соответствии с пунктом 26(24) Основных положений, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у газораспределительной организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, и (или) специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и (или) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования с учетом индексов-дефляторов в порядке, приведенном в пункте 26(22) Основных положений. Предприятие представило сведения об экономически обоснованных расходах от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в пункте 26(22) Основных положений, подлежащих компенсации в 2024 году, которые по итогам   
2023 года, с учетом плановых выпадающих доходов на 2023 год в размере 966 722,66 руб., составили 1 301 409,65 руб. (без НДС).

Также, в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений регулирующему органу своем решении необходимо отразить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений , на 2025 год.

Необходимо отметить, что, в соответствии с п. 15 Методических указаний, фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, не превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает:

1. Принять за основу плату за подключение в размере 69 005 руб.   
   (без НДС), установленную постановлением РЭК Кузбасса от 26.12.2023 № 737.
2. В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, проиндексировать плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей, на прогнозный среднегодовой уровень инфляции (ИПЦ в размере 1,058):

69 005\*1,058 = 73007,21 руб. (без НДС)

Предложение предприятия по размеру плату за технологическое присоединение составляет 73 005 руб. (без НДС). Предлагается утвердить плату за технологическое присоединение на уровне предложения предприятия, так как оно не превышает экономически обоснованного уровня.

1. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для населения установить в размере 87 606 руб. (с НДС) (указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, в размере   
   517 520,85 руб. (без НДС) в соответствии с Методическими указаниями по формуле:



где:

Р20-50 - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в [пункте 8](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DBAA9D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB9A6D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB9A9D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB0A3D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний. В 2021 году расходы составили 16 458 630,73 руб., в 2022 году расходы составили 3 718 085,44 руб., в 2023 году расходы составили 2 476 196,39 руб.

 - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством). Ставка налога на прибыль составит 25%

N20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB9A6D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB9A9D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB0A3D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний. В 2021 году составило 60 шт., в 2022 году составило 10 шт.,  
в 2023 году составило 5 шт.

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6FBCA3D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний, и рассчитанный на основании индексов ИЦП в строительстве (2022 год – 110,8, 2023 год – 106,3, 2024 год- 107,3, 2025 год- 105,1), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024 и 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года).

(16 458 630,73\*1,108\*1,063\*1,073\*1,051+3 718 085,44\*1,063\*1,073\*1,051+  
2 476 196,39\*1,073\*1,051)/ (60+10+5)/(1-0,25)= 517 520,85 руб.

1. Определить размер выпадающих доходов, возникающих в 2025 году, в размере 1 666 934,44 руб. (без НДС) в соответствии с Методическими указаниями по формуле:



где:

 - плановый размер выручки ГРО от осуществления подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=0BFA933EA36D3EB52FDDFC4208990B8DC3E703D27C14DB817D1FAF97F67F0EE37F60A4815E4AF73FC84BBC14E39EFDB91CBC1812C4236315L101I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=0BFA933EA36D3EB52FDDFC4208990B8DC3E703D27C14DB817D1FAF97F67F0EE37F60A4815E4AF73FC74BBC14E39EFDB91CBC1812C4236315L101I) Методических указаний, на очередной календарный год без учета налога на добавленную стоимость, определяемый на основании фактических средних данных о количестве подключений и установленного размера платы за технологическое присоединение. Плановое количество подключений на 2025 год составит 5 шт.

(5\*73 005-5\*517 520,85)\*(1-0,25)= 1 666 934,44 руб.

1. Определить выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в пункте 26(22) Основных положений, подлежащие компенсации в 2024 году, с учетом индекса-дефлятора (ИЦП в строительстве (2024 год – 107,3)), опубликованного на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, а также с учетом плановых выпадающих доходов на 2023 год в размере 966 722,66 руб.:

1 212 870,13\*1,073 - 966 722,66 = 1 301 409,65 руб. (без НДС).

1. Определить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми   
   ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений , на 2025 год, в размере 4 587 757,75 тыс. руб. (без НДС), в соответствии с приложением 10 к Методическим указаниям, представленным предприятием.

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего**

**оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) в Кемеровской области – Кузбассе  
на 2025 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество присоединяемых объектов (газоиспользующего оборудования) заявителей, шт. | Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение одного заявителя, руб. (без НДС) | Плата за технологическое присоединение одного заявителя,  руб. | | Величина выпадающих доходов ГРО от присоединения газоиспользующего оборудования, руб. (без НДС) |
| население\* (с НДС) | прочие  (без НДС) |
| 5 | 517 520,85 | 87 606 | 73 005 | 1 666 934,44 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 14 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск»

на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным

сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок:

стандартизированная тарифная ставка С0 на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов ГРО, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3);

стандартизированная тарифная ставка С7 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных филиалом ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области, 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";

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 РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.

Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)

Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);

Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);

Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);

Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);

«Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом   
ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)

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);

Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15;

Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемые для определения платы за технологическое присоединение.

Необходимо отметить, что, в соответствии с п. 32 Методических указаний, фактические расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, не превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

**Перечень представленных материалов**

1. Расходы ГРО, связанные с разработкой проектной документации на строительство сетей газораспределения за 2023 год;
2. Расходы ГРО, связанные со строительством стальных газопроводов за 2023 год;
3. Расходы ГРО, связанные со строительством полиэтиленовых газопроводов за 2023 год;
4. Расходы ГРО, связанные со строительством газопроводов бестраншейным способом за 2023 год;
5. Расходы ГРО, связанные с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа за 2023 год;
6. Расходы ГРО, связанные со строительством системы электрохимической (катодной) защиты за 2023 год;
7. Расходы ГРО, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2023 год;
8. Пояснительная записка по порядку расчета размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО;
9. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему на 2025 год
10. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей на 2025 год;
11. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО связанных со строительством стальных газопроводов на 2025 год;
12. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов на 2025 год;
13. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом на 2025 год;
14. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа на 2025 год;
15. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий на 2025 год;
16. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения на 2025 год;
17. Расшифровка фактических расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации и строительством сетей газораспределения по технологическому присоединению объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2023 год по установленной плате;
18. Расшифровка фактических расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации и строительством сетей газораспределения по технологическому присоединению объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2023 год по индивидуальному проекту;
19. Расшифровка фактических расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации и строительством сетей газораспределения по технологическому присоединению объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2023 год по стандартизированным ставкам;
20. Расшифровка расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2023 год;
21. Бухгалтерская информация по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения видов подключения за 2023 год;
22. Карточка счета 90.01.1;
23. Расшифровка управленческих расходов ВГЗУ;
24. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2021 год УП;
25. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2022 год УП;
26. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2023 год УП;
27. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.7 за 2023 год;
28. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.13 за 2023 год;
29. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2022 год ИП;
30. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2023 год ИП;
31. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.9 за 2023 год;
32. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2022 год СС;
33. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.8 за 2023 год;
34. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.11 за 2023 год;
35. Расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) за 2023 год;
36. Статистическая отчетность «Сведения о численности и заработной плате работников» форма П-4, за 2023 год;
37. Копия отчета о финансовых результатах за 2023 год;
38. Копия бухгалтерского баланса на 31.12.2023;
39. Копия отчета о движении денежных средств за 2023 год;
40. Копия отчета об изменениях капитала за 2023 год;
41. Учетная политика для целей бухгалтерского учета утвержденная Приказом от 30.12.2022 № 401;
42. Состав планируемых расходов для осуществления подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26 (22) Основных положений на   
    2025 год;
43. Расчет расходов на осуществление мероприятий, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий на 2023 год на одно подключение по нормативу трудозатрат;
44. Акт определения норм времени;
45. Сметы на технологическое присоединение вновь построенного газопровода в действующий газопровод;
46. Проектная документация.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С0, на покрытие расходов ГРО, ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.**

Предложения предприятия приведены в Таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 2 026 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется по следующей формуле:

 (3.1),

где:

Рдог - фактические расходы ГРО, связанные с приемом заявок, подготовкой договоров о подключении и дополнительных соглашений к ним, заключенных с Заявителями, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, понесенные в период, указанный в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=3B997AD42D6A9263A984734B46BE9586652FE018F6A962872D6BF89B1D7050C439F3F0C3DD63D2942D1F08BDE7D6D3B16901C426B9FFFA29xDB9J) Методических указаний, руб.

Nдог - фактическое количество подключений (технологических присоединений) по договорам о подключении, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, состоявшихся в период, указанный в пункте 31 Методических указаний, шт.

В связи с тем, что тарифная ставка впервые утверждена с 7 декабря 2023 года   
(на 2023 год), фактические расходы за 2021-2023 год отсутствует, тарифная ставка принята на уровне утвержденной на 2024 год с применением ИЦП в строительстве на 2025 год в размере 1,051, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемой предприятием стандартизированной тарифной ставки С0, предлагают утвердить ее на уровне предложения предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С1, на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете** **на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 2.

Таблица 2

| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 243 211 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 347 181 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 244 656 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 347 181 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 1.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 1.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 177 725 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м | 349 291 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 1.2.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 441 174 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 527 701 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м | 6 385 518 |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более | 10 593 501 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), определяется по следующей формуле:

****

где:

Рink - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B6C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B5C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний, руб.;

Nink - фактическое количество подключений (технологических присоединений), предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации на строительство газопровода ГРО i-того диапазона диаметров n-протяженности k-того типа прокладки, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B2C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B1C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний, шт.;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FCFB0C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1.1.1., 1.2.1.1., 1.2.2.8. Таблицы 2 определены на основании фактических данных за 2021- 2023 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве   
(2022 год- 110,8; 2023 год - 106,3; ИЦП 2024 - 107,3; ИЦП 2025 - 105,1), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024, 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года).

Предприятием представлен расчет ставок в пункте 1.2.1.2., 1.2.2.2. Таблицы 2 на основании фактических данных за 2021- 2023 годы, в размере 672 257 руб.   
за 1 присоединение и 769 168 руб. за 1 присоединение соответственно, однако предприятие предлагает утвердить их на основании расчета ранее утвержденных ставок на 2024 год с индексацией на 15%, как наименьшие значения.

Ставки, указанные в остальных пунктах Таблицы 2, в связи с тем, что ГРО в 2021- 2023 годах не осуществляла затраты на проектирование в соответствующих диапазонах диаметров, протяженности и типа прокладки, приняты на уровне утвержденных на 2024 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,051, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024.

Необходимо отметить, что при индексации ставок было учтено увеличение налога на прибыль с 01.01.2025 до 25 % от денежного выражения прибыли, тогда как в ставках, утвержденных на 2024 год, налог на прибыль составлял 20%.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С1, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки** **С2, на покрытие расходов ГРО, связанных** **со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 3.

Таблица 3

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов: | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1. | 50 мм и менее |  | 3 379 108 |
| 1.1.2. | 51-100 мм | руб./км | 4 532 089 |
| 1.1.3. | 101-158 мм | 4 532 089 |
| 1.1.4. | 159-218 мм | 4 532 089 |
| 1.1.5. | 219-272 мм | 6 024 944 |
| 1.1.6. | 273-324 мм | 7 263 547 |
| 1.1.7. | 325-425 мм | 8 813 977 |
| 1.1.8. | 426-529 мм | 10 975 009 |
| 1.1.9. | 530 мм и выше | 14 748 971 |
| 1.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 1.2.1. | 50 мм и менее |  | 4 515 498 |
| 1.2.2. | 51-100 мм | руб./км | 5 338 773 |
| 1.2.3. | 101-158 мм | 5 338 773 |
| 1.2.4. | 159-218 мм | 5 338 773 |
| 1.2.5. | 219-272 мм | 6 993 117 |
| 1.2.6. | 273-324 мм | 7 920 906 |
| 1.2.7. | 325-425 мм | 9 997 415 |
| 1.2.8. | 426-529 мм | 11 487 247 |
| 1.2.9. | 530 мм и выше | 14 500 102 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), определяется по следующей формуле:



где:

Рik - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1E8F1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1EBF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний, руб.;

Lik - общая длина стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1ECF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1EFF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB6EEF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний.

Предприятием представлен расчет ставок в пунктах 1.1.1., 1.1.2., 1.1.3., 1.2.1., 1.2.2., 1.2.3. Таблицы 3 на основании фактических данных за 2021- 2023 годы, в размере 6 957 545 руб./км, 9 549 496 руб./км, 8 756 639 руб./км,   
9 685 362 руб./км , 11 553 666 руб./км, 9 068 531 руб./км соответственно, однако предприятие предлагает утвердить их на основании расчета ранее утвержденных ставок на 2024 год с индексацией на 15%, как наименьшие значения.

Ставки, указанные в остальных пунктах Таблицы 3, в связи с тем, что ГРО в 2021- 2023 годах не осуществляла затраты на строительство стальных газопроводов в соответствующих диапазонах диаметров и типа прокладки, определены на уровне утвержденных на 2024 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2025 год в размере 1,051, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024.

Необходимо отметить, что при индексации ставок было учтено увеличение налога на прибыль с 01.01.2025 до 25 % от денежного выражения прибыли, тогда как в ставках, утвержденных на 2024 год, налог на прибыль составлял 20%.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С2, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С3, на покрытие расходов ГРО, связанных** **со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 4.

Таблица 4

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром: | | |
| 1.1. | 109 мм и менее | руб./км | 5 502 908 |
| 1.2. | 110-159 мм | 6 483 106 |
| 1.3. | 160-224 мм | 6 483 106 |
| 1.4. | 225-314 мм | 6 483 106 |
| 1.5. | 315-399 мм | 9 069 657 |
| 1.6. | 400 мм и выше | 11 417 204 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), определяется по

формуле:



где:

Рj - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Lj - общая длина полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Предприятием представлен расчет ставок в пунктах 1.1., 1.2. Таблицы 4 на основании фактических данных за 2021- 2023 годы, в размере 9 240 404 руб./км, 8 259 245 руб./км соответственно, однако предприятие предлагает утвердить их на основании ранее утвержденных ставок на 2024 год с применением ИЦП в строительстве на 2025 год в размере 1,051, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024., как наименьшие значения.

Остальные ставки, указанные в Таблице 4, в связи с тем, что ГРО в 2020- 2022 годах не осуществляла затраты на проектирование в соответствующих диапазонах диаметров, протяженности и типа прокладки, приняты на уровне утвержденных на 2024 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,052, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Необходимо отметить, что при индексации ставок было учтено увеличение налога на прибыль с 01.01.2025 до 25 % от денежного выражения прибыли, тогда как в ставках, утвержденных на 2024 год, налог на прибыль составлял 20%.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С3, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С4, на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом | | |
| 1.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 1.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 1.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 7 813 570 |
| 1.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 1.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 7 813 570 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), определяется по формуле:



где:

Рi(j)n - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Li(j)n - общая длина стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности, построенных в рамках технологического присоединения бестраншейным способом в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Предприятием представлен расчет ставки в пункте 1.1.1.1. Таблицы 5, в размере 9 797 397 руб./км, а также расчет ставки в пункте 1.1.1.2. Таблицы 5, в размере 19 882 736 руб./км, на основании фактических данных за 2021- 2023 годы. Однако предприятие предлагает утвердить на основании ранее утвержденных ставок на 2024 год с применением ИЦП в строительстве на 2025 год в размере 1,051, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024., как наименьшие значения.

Необходимо отметить, что при индексации ставок было учтено увеличение налога на прибыль с 01.01.2025 до 25 % от денежного выражения прибыли, тогда как в ставках, утвержденных на 2024 год, налог на прибыль составлял 20%.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С4, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 6.

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 1.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 24 926 |
| 1.2. | 40 – 99 м³/час | 9 812 |
| 1.3. | 100 – 399 м³/час | 7 355 |
| 1.4. | 400 – 999 м³/час | 2 213 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), определяется по формуле:



где:

Рm - фактические расходы ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D44A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D74A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) Методических указаний, руб.;

Vm - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, построенных в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D04A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D34A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) Методических указаний, м3 в час;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E374D24A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) настоящих Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1, 1.3 Таблицы 6 определены на основании фактических данных за 2021- 2023 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2022 год- 110,8; 2023 год - 106,3; ИЦП 2024 - 107,3; ИЦП 2025 - 105,1), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024, 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года).

Остальные ставки, указанные в Таблице 6, в связи с тем, что ГРО в 2019- 2021 годах не осуществляла затраты на проектирование в соответствующих диапазонах диаметров, протяженности и типа прокладки, приняты на уровне утвержденных на 2024 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,051, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024., как наименьшие значения.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С5, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 7.

Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 4 526 |

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), определяется по формуле:



где:

Р - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Nt - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t-ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний (без учета подключений, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), шт.;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

t - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений (Z).

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Ставка, указанная в Таблице 7 определена на основании фактических данных за 2021-2023 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанного с применением индексов ИПЦ (2022-1,138; 2023-1,059; 2024-1,08; 2025-1,058), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024, 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года). Коэффициент подключений Z принят равным 1, так как коллективных заявок на подключение в 2021-2023 гг. от заявителей не принималось.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемой предприятием стандартизированной тарифных ставки С7.1, предлагают утвердить ее на уровне предложения предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 8.

Таблица 8

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 1.1. | стальных газопроводов: | | |
| 1.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 16 617 |
| 1.1.1.1.2. | 101-158 мм | 17 868 |
| 1.1.1.1.3. | 159-218 мм | 17 868 |
| 1.1.1.1.4. | 219-272 мм | 17 868 |
| 1.1.1.1.5. | 273-324 мм | 17 868 |
| 1.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 20 234 |
| 1.1.1.2.2. | 101-158 мм | 20 234 |
| 1.1.1.2.3. | 159-218 мм | 20 234 |
| 1.1.1.2.4. | 219-272 мм | 51 007 |
| 1.1.1.2.5. | 273-324 мм | 51 007 |
| 1.1.1.2.6. | 325-425 мм | 51 007 |
| 1.1.1.2.7. | 426-529 мм | 51 007 |
| 1.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 51 007 |
| 1.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 15 153 |
| 1.1.2.1.2. | 108-158 мм | 15 153 |
| 1.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 19 059 |
| 1.1.2.2.2. | 108-158 мм | 42 505 |
| 1.1.2.2.3. | 159-218 мм | 58 102 |
| 1.1.2.2.4. | 219-272 мм | 60 420 |
| 1.1.2.2.5. | 273-324 мм | 60 929 |
| 1.1.2.2.6. | 325-425 мм | 61 259 |
| 1.1.2.2.7. | 426-529 мм | 61 259 |
| 1.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 61 259 |
| 1.1.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 1.1.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 22 824 |
| 1.2.1.2. | 110-159 мм | 23 963 |
| 1.2.1.3. | 160-224 мм | 23 963 |
| 1.2.1.4. | 225-314 мм | 23 963 |
| 1.2.1.5. | 315-399 мм | 23 963 |
| 1.2.1.6. | 400 мм и выше | 59 675 |
| 1.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 32 330 |
| 1.2.2.2. | 110-159 мм | 32 330 |
| 1.2.2.3. | 160-224 мм | 34 745 |
| 1.2.2.4. | 225-314 мм | 34 745 |
| 1.2.2.5. | 315-399 мм | 34 745 |
| 1.2.2.6. | 400 мм и выше | 34 745 |

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), определяется по формуле:



где:

Рgi(j)k - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Ngi(j)k - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода k-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, шт.;

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1.1., 1.1.2.2.2., 1.1.2.2.5. 1.1.2 Таблицы 8 определены на основании фактических данных за 2021-2023 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанного с применением индексов ИПЦ (2022-1,138; 2023-1,059; 2024-1,08; 2025-1,058), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024, 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года).

Ставки, указанные остальных пунктах Таблицы 8, в связи с тем, что ГРО в 2020-2022 годах не осуществляла затраты на фактическое подключение в соответствующих диапазонах диаметров и давлений, материала трубопровода, типа прокладки, определены на уровне утвержденных на 2023 год соответствующих ставок с применением ИПЦ на 2025 год в размере 1,058, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С7.2, предлагают утвердить их на уровне предложения предприятия.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 2 026 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 243 211 |
| 2.1.1.2. | 101-500 м | 347 181 |
| 2.1.1.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 2.1.1.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 2.1.1.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 2.1.1.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 2.1.1.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 2.1.1.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 2.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 244 656 |
| 2.1.2.2. | 101-500 м | 347 181 |
| 2.1.2.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 2.1.2.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 2.1.2.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 2.1.2.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 2.1.2.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 2.1.2.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 177 725 |
| 2.2.1.2. | 101-500 м | 349 291 |
| 2.2.1.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 2.2.1.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 2.2.1.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 2.2.1.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 2.2.1.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 2.2.1.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 2.2.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 441 174 |
| 2.2.2.2. | 101-500 м | 527 701 |
| 2.2.2.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 2.2.2.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 2.2.2.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 2.2.2.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 2.2.2.7. | 4001-5000 м | 6 385 518 |
| 2.2.2.8. | 5001 м и более | 10 593 501 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 3 379 108 |
| 3.1.2. | 51-100 мм | 4 532 089 |
| 3.1.3. | 101-158 мм | 4 532 089 |
| 3.1.4. | 159-218 мм | 4 532 089 |
| 3.1.5. | 219-272 мм | 6 024 944 |
| 3.1.6. | 273-324 мм | 7 263 547 |
| 3.1.7. | 325-425 мм | 8 813 977 |
| 3.1.8. | 426-529 мм | 10 975 009 |
| 3.1.9. | 530 мм и выше | 14 748 971 |
| 3.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 4 515 498 |
| 3.2.2. | 51-100 мм | 5 338 773 |
| 3.2.3. | 101-158 мм | 5 338 773 |
| 3.2.4. | 159-218 мм | 5 338 773 |
| 3.2.5. | 219-272 мм | 6 993 117 |
| 3.2.6. | 273-324 мм | 7 920 906 |
| 3.2.7. | 325-425 мм | 9 997 415 |
| 3.2.8. | 426-529 мм | 11 487 247 |
| 3.2.9. | 530 мм и выше | 14 500 102 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | 109 мм и менее | руб./км | 5 502 908 |
| 4.2. | 110-159 мм | 6 483 106 |
| 4.3. | 160-224 мм | 6 483 106 |
| 4.4. | 225-314 мм | 6 483 106 |
| 4.5. | 315-399 мм | 9 069 657 |
| 4.6. | 400 мм и выше | 11 417 204 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 5.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 5.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 5.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 7 813 570 |
| 5.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 5.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 7 813 570 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 6.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 24 926 |
| 6.2. | 40 – 99 м³/час | 9 812 |
| 6.3. | 100 – 399 м³/час | 7 355 |
| 6.4. | 400 – 999 м³/час | 2 213 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 7.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 4 526 |
| 7.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 7.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 7.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 16 617 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 17 868 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 17 868 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 17 868 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм | 17 868 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 20 234 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 20 234 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 20 234 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 51 007 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 51 007 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 51 007 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 51 007 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 51 007 |
| 7.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 15 153 |
| 7.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 15 153 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 19 059 |
| 7.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 42 505 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 58 102 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 60 420 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 60 929 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 61 259 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 61 259 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 61 259 |
| 7.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 22 824 |
| 7.2.2.1.2. | 110-159 мм | 23 963 |
| 7.2.2.1.3. | 160-224 мм | 23 963 |
| 7.2.2.1.4. | 225-314 мм | 23 963 |
| 7.2.2.1.5. | 315-399 мм | 23 963 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 59 675 |
| 7.2.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 32 330 |
| 7.2.2.2.2. | 110-159 мм | 32 330 |
| 7.2.2.2.3. | 160-224 мм | 34 745 |
| 7.2.2.2.4. | 225-314 мм | 34 745 |
| 7.2.2.2.5. | 315-399 мм | 34 745 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и выше | 34 745 |

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2025   
по 31.12.2025**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 2 026 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 243 211 |
| 2.1.1.2. | 101-500 м | 347 181 |
| 2.1.1.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 2.1.1.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 2.1.1.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 2.1.1.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 2.1.1.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 2.1.1.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 2.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 244 656 |
| 2.1.2.2. | 101-500 м | 347 181 |
| 2.1.2.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 2.1.2.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 2.1.2.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 2.1.2.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 2.1.2.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 2.1.2.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 177 725 |
| 2.2.1.2. | 101-500 м | 349 291 |
| 2.2.1.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 2.2.1.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 2.2.1.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 2.2.1.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 2.2.1.7. | 4001-5000 м | 6 385 519 |
| 2.2.1.8. | 5001 м и более | 6 766 541 |
| 2.2.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 441 174 |
| 2.2.2.2. | 101-500 м | 527 701 |
| 2.2.2.3. | 501-1000 м | 2 219 220 |
| 2.2.2.4. | 1001-2000 м | 3 195 251 |
| 2.2.2.5. | 2001-3000 м | 4 346 747 |
| 2.2.2.6. | 3001-4000 м | 5 362 491 |
| 2.2.2.7. | 4001-5000 м | 6 385 518 |
| 2.2.2.8. | 5001 м и более | 10 593 501 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 3 379 108 |
| 3.1.2. | 51-100 мм | 4 532 089 |
| 3.1.3. | 101-158 мм | 4 532 089 |
| 3.1.4. | 159-218 мм | 4 532 089 |
| 3.1.5. | 219-272 мм | 6 024 944 |
| 3.1.6. | 273-324 мм | 7 263 547 |
| 3.1.7. | 325-425 мм | 8 813 977 |
| 3.1.8. | 426-529 мм | 10 975 009 |
| 3.1.9. | 530 мм и выше | 14 748 971 |
| 3.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 4 515 498 |
| 3.2.2. | 51-100 мм | 5 338 773 |
| 3.2.3. | 101-158 мм | 5 338 773 |
| 3.2.4. | 159-218 мм | 5 338 773 |
| 3.2.5. | 219-272 мм | 6 993 117 |
| 3.2.6. | 273-324 мм | 7 920 906 |
| 3.2.7. | 325-425 мм | 9 997 415 |
| 3.2.8. | 426-529 мм | 11 487 247 |
| 3.2.9. | 530 мм и выше | 14 500 102 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | 109 мм и менее | руб./км | 5 502 908 |
| 4.2. | 110-159 мм | 6 483 106 |
| 4.3. | 160-224 мм | 6 483 106 |
| 4.4. | 225-314 мм | 6 483 106 |
| 4.5. | 315-399 мм | 9 069 657 |
| 4.6. | 400 мм и выше | 11 417 204 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 5.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 5.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 5.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 7 813 570 |
| 5.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 5.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 7 813 570 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 6.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 24 926 |
| 6.2. | 40 – 99 м³/час | 9 812 |
| 6.3. | 100 – 399 м³/час | 7 355 |
| 6.4. | 400 – 999 м³/час | 2 213 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 7.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 4 526 |
| 7.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 7.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 7.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 16 617 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 17 868 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 17 868 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 17 868 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм | 17 868 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 20 234 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 20 234 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 20 234 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 51 007 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 51 007 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 51 007 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 51 007 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 51 007 |
| 7.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 15 153 |
| 7.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 15 153 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 19 059 |
| 7.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 42 505 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 58 102 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 60 420 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 60 929 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 61 259 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 61 259 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 61 259 |
| 7.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 22 824 |
| 7.2.2.1.2. | 110-159 мм | 23 963 |
| 7.2.2.1.3. | 160-224 мм | 23 963 |
| 7.2.2.1.4. | 225-314 мм | 23 963 |
| 7.2.2.1.5. | 315-399 мм | 23 963 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 59 675 |
| 7.2.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 32 330 |
| 7.2.2.2.2. | 110-159 мм | 32 330 |
| 7.2.2.2.3. | 160-224 мм | 34 745 |
| 7.2.2.2.4. | 225-314 мм | 34 745 |
| 7.2.2.2.5. | 315-399 мм | 34 745 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и выше | 34 745 |

Приложение № 15 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск» на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение

внутри границ земельного участка заявителя на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя:

стандартизированная тарифная ставка (Спр) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

стандартизированная тарифная ставка (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью, в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (СГИО), в расчете на 1 шт.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных филиалом ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области, 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";

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 РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010;

Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70);

Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);

Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);

Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);

Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);

«Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом   
ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35);

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);

Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15;

Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 13 Правил, в случае, если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, величины которых устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

**Перечень представленных материалов**

1. Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя;
2. Пояснительная записка по порядку расчета размера стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя;
3. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2025 год;
4. Расшифровка фактических расходов ГРО по технологическому присоединению объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2023 год по стандартизированным тарифным ставкам за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя;
5. Сметы на подключение внутри границ земельного участка Заявителя,   
   7 шт.

**Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение**

**внутри границ земельного участка заявителя**

Предложения предприятия приведены в Таблице 1.

Таблица 1

| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | | |
| 1.1. | при использовании газа на коммунально-бытовые нужды: | руб. за 1 присоединение | 13 192 |
| 1.2. | при использовании газа на иные нужды: | 563 042 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 942 197 |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 1 942 197 |
| 2.1.3. | 39-45 мм | 2 407 340 |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 2 457 057 |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 2 457 057 |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 26-38 мм | руб./км | 3 204 478 |
| 2.2.2. | 39-45 мм | 3 240 334 |
| 2.2.3. | 46-57 мм | 3 290 054 |
| 2.2.4. | 58-76 мм | 3 290 054 |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2 375 128 |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 2 538 410 |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 2 706 552 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | |
| 3.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | |
| 3.1.1 | до 10 м³/час | руб./шт. | 48 581 |
| 3.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью: | | |
| 3.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 219 085 |
| 3.2.2. | 11 - 20 м3/час | 219 085 |
| 3.2.3. | 21 - 31 м3/час | 219 085 |
| 3.2.4. | 32 - 49 м³/час | 219 085 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 2 797 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | руб./км | 1 074 375 |
| 5.1.2. | 11-15 мм | 1 074 375 |
| 5.1.3. | 16-20 мм | 1 189 372 |
| 5.1.4. | 21-25 мм | 1 557 010 |
| 5.1.5. | 26-32 мм | 1 931 076 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 524 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 110 |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 375 |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 9 724 |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 9 613 |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 6 085 |

На 2024 год постановлением РЭК Кузбасса от 26.12.2023 № 737 для предприятия установлены стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Ставки, указанные в п.п. 1.1, 2.1.1, 2.1.2, 4, 5.1.3, 6, 7.2, 7.3 Таблицы 1 определены на основании фактических данных за 2021 - 2023 годы, с применением индексов-дефляторов ИЦП в строительстве (2022 год – 110,8, 2023 год – 106,3, 2024 год- 107,3, 2025 год- 105,1), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024 и 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года). Необходимо отметить, что предприятием представлен расчет ставки в   
пункте 4 Таблицы 1 на основании фактических данных за 2021- 2023 годы, в размере 8 604 руб./шт., однако предприятие также предлагает утвердить ставку на уровне 2 797 руб./шт., как наименьшее значение.

Ставки, указанные в остальных пунктах Таблицы 1, в связи с тем, что ГРО в 2021- 2023 годах не несла соответствующие затраты, приняты на уровне утвержденных на 2024 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2025 год в размере 1,051, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Стандартизированные тарифные ставки,** **используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для**

**ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области – Кузбасса на период  
 с 01.01.2025 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | | | |
| 1.1. | при использовании газа на коммунально-бытовые нужды: | руб. за 1 присоединение | | 13 192 |
| 1.2. | при использовании газа на иные нужды: | 563 042 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 942 197 | |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 1 942 197 | |
| 2.1.3. | 39-45 мм | 2 407 340 | |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 2 457 057 | |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 2 457 057 | |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 26-38 мм | руб./км | 3 204 478 | |
| 2.2.2. | 39-45 мм | 3 240 334 | |
| 2.2.3. | 46-57 мм | 3 290 054 | |
| 2.2.4. | 58-76 мм | 3 290 054 | |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2 375 128 | |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 2 538 410 | |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 2 706 552 | |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | | |
| 3.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | | |
| 3.1.1 | до 10 м³/час | руб./шт. | 48 581 | |
| 3.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью: | | | |
| 3.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 219 085 | |
| 3.2.2. | 11 - 20 м3/час | 219 085 | |
| 3.2.3. | 21 - 31 м3/час | 219 085 | |
| 3.2.4. | 32 - 49 м³/час | 219 085 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 2 797 | |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | руб./км | 1 074 375 | |
| 5.1.2. | 11-15 мм | 1 074 375 | |
| 5.1.3. | 16-20 мм | 1 189 372 | |
| 5.1.4. | 21-25 мм | 1 557 010 | |
| 5.1.5. | 26-32 мм | 1 931 076 | |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 524 | |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 110 | |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 375 | |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 9 724 | |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 9 613 | |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 6 085 | |

Приложение № 16 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2025 год для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2025-2029 годы

Программа газификации Кемеровской области на 2025-2029 годы, подлежащая финансированию за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (далее – Программа) разработана в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», Приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011 г. № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», с учетом Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области – Кузбасса на 2022–2031 годы, утвержденной распоряжением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 14.02.2022 № 71-р.

Результатом реализации Программы будет являться развитие и строительство газораспределительных сетей в г. Кемерово, в населенных пунктах Кемеровского муниципального округа, в г. Новокузнецке, в населенных пунктах Новокузнецкого муниципального округа, в г. Топки, в г. Прокопьевск, в г. Юрга и д. Талая, Юргинского муниципального округа:

Распределительный газопровод п. Смирновский Кемеровского муниципального округа Кемеровской области-Кузбасса;

Распределительный газопровод перспективной жилой застройки 9-го микрорайона ж.р. Лесная поляна, г. Кемерово 2 очередь;

Газопровод среднего давления для газификации вечного огня мемориала «Русская Пиета», г. Топки Кемеровской области – Кузбасса;

Газопровод низкого давления для газификации вечного огня мемориала «Русская Пиета», г. Топки Кемеровской области – Кузбасса;

Газопровод высокого давления 2 категории для газификации вечного огня мемориала Погибшим юргинцам, г. Юрга Кемеровской области – Кузбасса;

Газопровод низкого давления для газификации вечного огня мемориала Погибшим юргинцам, г. Юрга Кемеровской области – Кузбасса;

Газопровод среднего давления для газификации вечного огня мемориала «Солдат Победы», г. Прокопьевск Кемеровской области – Кузбасса;

Газопровод низкого давления для газификации вечного огня мемориала «Солдат Победы», г. Прокопьевск Кемеровской области – Кузбасса;

Газопровод до коммунальной котельной, расположенной по адресу  
с. Ягуново, ул. Школьная, д.14, Кемеровского муниципального округа, Кемеровской области – Кузбасс;

Газопровод до коммунальной котельной № 3, расположенной по адресу   
д. Сухая речка, Кемеровского муниципального округа, Кемеровской области – Кузбасс;

Газопровод высокого давления - закольцовка распределительных газопроводов Рудничного района, г. Кемерово Кемеровской области – Кузбасс;

Распределительные сети Рудничного района, г. Кемерово Кемеровской области;

Распределительные сети по улице Плодопитомник, г. Кемерово Кемеровской области;

Распределительные сети ж.р. Кедровка, г. Кемерово Кемеровской области;

Распределительные сети ж.р. Ягуновский, г. Кемерово Кемеровской области;

Распределительные сети п. Комисарово, г. Кемерово Кемеровской области;

Распределительные сети Заводского района, г. Кемерово Кемеровской области;

Распределительные сети п. Металлплощадка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети д. Сухово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети с. Андреевка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети п. Новостройка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети с. Березово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети д. Сухая Речка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети д. Пугачи Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей д. Пугачи, СНТ «Томь», Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети с. Ягуново Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети п. Ясногорский Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети с. Мазурово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети д. Смолино Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети д. Береговая Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети Заводского района г. Новокузнецка Кемеровской области;

Распределительные сети Кузнецкого района г. Новокузнецка Кемеровской области;

Распределительные сети Куйбышевского района г. Новокузнецка Кемеровской области;

Распределительные сети Орджоникидзевского района г. Новокузнецка Кемеровской области;

Распределительные сети с. Куртуково Новокузнецкого муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети с. Сосновка Новокузнецкого муниципального округа Кемеровской области;

Распределительные сети г. Топки Кемеровской области;

Распределительные сети г. Юрги Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей Рудничного района  
г. Кемерово Кемеровской области

Газопроводы-вводы от существующих сетей по улице Плодопитомник   
г. Кемерово Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей ж.р. Кедровка, г. Кемерово Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей ж.р. Ягуновский, г. Кемерово Кемеровской области

Газопроводы-вводы от существующих сетей п. Комиссарово, г. Кемерово Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения Заводского района, г. Кемерово Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения  
 п. Металлплощадка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения д. Сухово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения  
с. Андреевка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения   
п. Новостройка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения   
с. Березово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения   
д. Сухая Речка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения д. Пугачи Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения  
с. Ягуново Кемеровского муниципального округа Кемеровской области"

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения  
п. Ясногорский Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения   
с. Мазурово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения   
д. Смолино Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения   
д. Береговая Кемеровского муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения Заводского района г. Новокузнецка Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения Кузнецкого района г. Новокузнецка Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения Куйбышевского района г. Новокузнецка Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения Орджоникидзевского района г. Новокузнецка Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения  
с. Куртуково Новокузнецкого муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения   
с. Сосновка Новокузнецкого муниципального округа Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения г. Топки Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения г. Юрги Кемеровской области;

Газопроводы-вводы от существующих сетей газораспределения д. Талая Юргинского муниципального округа Кемеровской области;

В качестве обоснований программы представлены:

-Технические показатели программы газификации;

-Характеристика вновь газифицируемых потребителей;

-Расчет планируемых объемов поставки газа новым потребителям;

-Оценка экономической обоснованности стоимости проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ, предусмотренных программой газификации;

-Оценка соответствия графика финансирования календарному плану производства работ;

-Расчет размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа ООО «Газпром газораспределение Томск»;

-Приложения (письма).

В соответствии с календарным плановым графиком осуществления проектных, строительно-монтажных и прочих работ, представленном в составе Программа газификации Кемеровской области на 2025 – 2029 годы необходимо обеспечить финансирование программы в объеме **940 657,40** тыс. руб. (без НДС), а также необходимо обеспечить выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на период с 01.01.2025 по 31.12.2029 в размере **53 859** тыс. руб.

Реализуемые в рамках настоящей программы мероприятия, с учетом роста потребления, обеспечат прирост годового объема потребления природного газа потребителями Кемеровской области в размере   
**13 458,51** млн. м³.

Для реализации программы газификации в данных объёмах и сроках при планируемых объёмах транспортировки природного газа на 2025-2029 годы в Кемеровской области на 2025 год необходимо установить специальную надбавку.

В соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной Приказом ФСТ РФ от 21.06.2011 № 154-э/4, средний размер специальной надбавки для соответствующей газораспределительной организации не может превышать 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) от среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей. В соответствии с прогнозным размером среднего тарифа (**223,69** руб./тыс. куб. метров в 2025 году), максимально возможный размер специальной надбавки с учетом налога на прибыль составляет   
78,29 руб./тыс. куб. метров. Расчетная величина специальной надбавки с учетом налога на прибыль на 2025 год составила **72,34** руб./тыс. куб. метров.

Экспертная группа, изучив обосновывающие материалы, учитывая их полноту и качество, предлагает принять размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям, оказываемые ООО «Газпром газораспределение Томск» потребителям Кемеровской области, для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2025 год в размере **72,34** рублей   
за 1000 кубических метров транспортируемого газа (без учета НДС и включая налог на прибыль). Специальная надбавка распространяется на все группы потребителей газа, кроме группы «население».

Приложение № 17 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по результатам рассмотрения заявки

ООО «Кузбассоблгаз» на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2025 год

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) обратилось ООО «Кузбассоблгаз» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя:

стандартизированная тарифная ставка (Спр) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

стандартизированная тарифная ставка (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью, в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.

стандартизированная тарифная ставка (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, 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";

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 РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.

Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)

Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);

Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);

Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);

Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);

«Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)

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);

Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15;

Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 13 Правил, в случае, если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, величины которых устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

**Перечень представленных материалов**

Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок.

**Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение**

**внутри границ земельного участка заявителя**

В заявлении об установлении стандартизированных тарифных ставок, сообщается, что ранее технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя предприятием не осуществлялось, предприятие предлагает на 2025 год осуществить индексацию тарифных ставок, установленных на 2024 год. На 2024 год постановлением РЭК Кузбасса от 26.12.2023 № 743 для предприятия установлены стандартизированные тарифные ставки, используемех для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Эксперты считают экономически обоснованным применить ИПЦ в строительстве (1,051) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 к утвержденным на 2024 год ставкам.

Необходимо отметить, что эксперты, проанализировав сведения о планируемых расходах газораспределительных организаций в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющих аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году, предлагают установить размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств на уровне, предлагаемом ООО «Газпром газораспределение Томск» к утверждению на 2025 год, в связи с тем, что размер ставки, предлагаемый ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2025 год ниже утвержденной для   
ООО «Кузбассоблгаз» на 2024 год на 67,3%. В связи с тем, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, вышеуказанная тарифная ставка, планируемая к утверждению для ООО «Газпром газораспределение Томск» (применяет общую систему налогообложения) на 2025 год, скорректирована следующим образом:

- в стандартизированной тарифной ставке Соу учтен НДС в размере 20%.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Кузбассоблгаз» на 2025 год**

| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (НДС не облагается, без налога на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | | |
| 1.1. | при использовании газа на коммунально-бытовые нужды: | руб. за 1 присоединение | 15 789,17 |
| 1.2. | при использовании газа на иные нужды: | 92 686,64 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2 021 929,71 |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 2 197 141,31 |
| 2.1.3. | 58-76 мм | 3 005 794,89 |
| 2.2. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 32 мм и менее | руб./км | 3 318 420,04 |
| 2.2.2. | 33-63 мм | 5 032 461,05 |
| 2.2.3. | 64-90 мм | 9 483 001,54 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | |
| 3.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | |
| 3.1.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 69 478,39 |
| 3.1.2. | до 10 м³/час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя) | руб./шт. | 70 002,44 |
| 3.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью (без учета стоимости фундамента и ограждения): | | |
| 3.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 137 495,74 |
| 3.2.2. | до 10 м³/час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя) | руб./шт. | 138 019,79 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 3 356,40 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | |
| 5.1.1. | 11-15 мм | руб./км | 1 188 767,47 |
| 5.1.2. | 16-20 мм | 1 382 301,57 |
| 5.1.3. | 21-25 мм | 1 632 840,49 |
| 5.1.4. | 26-32 мм | 1 922 935,24 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 2 211,34 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 699,29 |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 870,65 |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 12 493,13 |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 10 598,23 |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 7 281,52 |

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для**

**ООО «Кузбассоблгаз» на период  
 с 01.01.2025 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | | Размеры стандартизированных тарифных ставок (НДС не облагается, без налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | | | |
| 1.1. | при использовании газа на коммунально-бытовые нужды: | руб. за 1 присоединение | | 15 789,17 |
| 1.2. | при использовании газа на иные нужды: | 92 686,64 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2 021 929,71 | |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 2 197 141,31 | |
| 2.1.3. | 58-76 мм | 3 005 794,89 | |
| 2.2. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 32 мм и менее | руб./км | 3 318 420,04 | |
| 2.2.2. | 33-63 мм | 5 032 461,05 | |
| 2.2.3. | 64-90 мм | 9 483 001,54 | |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | | |
| 3.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | | |
| 3.1.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 69 478,39 | |
| 3.1.2. | до 10 м³/час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя) | руб./шт. | 70 002,44 | |
| 3.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью (без учета стоимости фундамента и ограждения): | | | |
| 3.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 137 495,74 | |
| 3.2.2. | до 10 м³/час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя) | руб./шт. | 138 019,79 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 3 356,40 | |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | | |
| 5.1.1. | 11-15 мм | руб./км | 1 188 767,47 | |
| 5.1.2. | 16-20 мм | 1 382 301,57 | |
| 5.1.3. | 21-25 мм | 1 632 840,49 | |
| 5.1.4. | 26-32 мм | 1 922 935,24 | |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 2 211,34 | |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 699,29 | |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 870,65 | |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 12 493,13 | |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 10 598,23 | |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 7 281,52 | |

Приложение № 18 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по результатам рассмотрения заявки

ООО «Кузбассоблгаз» (Кемеровский городской округ)

на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) обратилось ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870 (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок:

стандартизированная тарифная ставка С0 на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов ГРО, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3);

стандартизированная тарифная ставка С7 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, 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»;

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 РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г;

Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70);

Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);

Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);

Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);

Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);

«Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35);

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);

Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;

Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

**Перечень представленных материалов**

1. Актуальная на 01 октября 2024 года учетная политика ООО «Кузбассоблгаз» для целей бухгалтерского учета;
2. Расчет численности работников структурных подразделений ООО «Кузбассоблгаз», занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению);
3. Уведомление об освобождении ООО «Кузбассоблгаз» от составления статистического отчета по форме П-4, содержащего сведения о численности и заработной плате работников
4. Заверенные ООО «Кузбассоблгаз» копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отметкой ИФНС РФ, с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2022 год;
5. Уведомление о применении УСН;
6. Сводный расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) с использованием стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2025 год;
7. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных с приемом заявки о подключении подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему за 2021-2023 год по форме Приложения 12 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;
8. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных с разработкой проектной документации на строительство сетей газораспределения за 2021-2023 год по форме Приложения 3 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;
9. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети за 2021-2023 год по форме Приложения 9 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;
10. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов за 2021-2023 годы по форме Приложения 5 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;
11. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом за 2021-2023 год по форме Приложения 6 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;
12. Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТПСТ 142-21/1821 от 18.03.2021;
13. Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТПСТ 207-21/1221 от 12.07.2021;
14. Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТПСТ 212-21/2321 от 23.07.2021;
15. Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТПСТ 200-21/2821 от 28.06.2021

**Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ООО «Кузбассоблгаз» на 2025 год**

В заявке предприятие отмечает, что в 2021 году ООО «Кузбассоблгаз» осуществило девять технологических подключений с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как: С7.1 и С7.2 при подключении к стальному газораспределительному газопроводу надземным способом наружным диаметром менее 100мм длиной до 100м с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, и три технологических подключения с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как: С7.1 и С7.2 при подключении к стальному газораспределительному газопроводу надземным способом наружным диаметром менее 100мм длиной до 100м с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка. В 2022 году ООО «Кузбассоблгаз» осуществило два технологических подключения с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как: С7.1, С7.2, С3, в т.ч. при подключении к полиэтиленовому газопроводу подземным способом наружным диаметром менее 109мм длиной до 100м с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка. В 2023 году ООО «Кузбассоблгаз» осуществило четыре технологических подключения с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как: С0, С4, С7.1, С7.2, С4,, в т.ч. при подключении к полиэтиленовому газопроводу подземным способом наружным диаметром менее 109 мм длиной до 100м с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка.

Таким образом,на основании фактических данных за 2021 - 2023 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанного с применением индексов ИПЦ (2022-1,138; 2023-1,059; 2024-1,08; 2025-1,058), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024, 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года). (коэффициент подключений Z принят равным 1, так как коллективных заявок на подключение в 2021-2022 гг. от заявителей не принималось), были определены следующие стандартизированные ставки:

- стандартизированная тарифная ставка С7.1, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

- стандартизированная тарифная ставка С7.2, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода наземного (надземного) способа прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром до 100 мм и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка С7.2, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода наземного (надземного) способа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром до 100 мм и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка С7.2, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение).

На основании фактических данных за 2021-2023 год, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2022 год- 110,8; 2023 год - 106,3; ИЦП 2024 - 107,3; ИЦП 2025 - 105,1), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024, 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года), были определены следующие стандартизированные ставки:

- стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода подземного способа прокладки наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью до 100 м;

- стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром 109 мм и менее;

- стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом наружным диаметром 109 мм и менее, в грунтах I и II группы.

Также предприятием был представлен расчет размера стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на основании фактических данных за 2021-2023 годов в соответствии с приложением 12 к Методическим указаниям, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2022 год- 110,8; 2023 год - 106,3; ИЦП 2024 - 107,3; ИЦП 2025 - 105,1), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 (в части 2025, 2024, 2023 годов) и 22.09.2023 (в части 2022 года).

Необходимо отметить, что, в соответствии с п. 32 Методических указаний, фактические расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. Предприятие не представило сравнительный анализ вышеуказанных фактических расходов с расходами, определенными в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - со средними рыночными ценами материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Кроме того, согласно п.32 Методических указаний, в случае, если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году. На территории Кемеровской области-Кузбасса действует только одна газораспределительная организация с утверждаемыми стандартизированными тарифными ставками – ООО «Газпром газораспределение Томск»

На основании вышеизложенного, эксперты считают обоснованным утвердить для предприятия стандартизированные тарифные ставки на 2025 год на уровне стандартизированных тарифных ставок, планируемых к утверждению на 2025 год для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области-Кузбасса, за исключением ставок, уровень которых ниже уровня аналогичных ставок, планируемых к утверждению на 2025 год для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области-Кузбасса, а именно:

стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом наружным диаметром 109 мм и менее, в грунтах I и II группы;

- стандартизированная тарифная ставка С7.2, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение).

Необходимо отметить, что в связи с тем, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, стандартизированные тарифные ставки, планируемые к утверждению для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области-Кузбасса (применяет общую систему налогообложения) на 2025 год скорректированы следующим образом:

- в стандартизированных тарифных ставках С1- С5 исключен налог на прибыль в размере 25%, включен налог на прибыль в размере 6%, затем учтен НДС в размере 20%;

- в стандартизированных тарифных ставках С7 учтен НДС в размере 20%.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям** **ООО «Кузбассоблгаз» (Кемеровский городской округ) на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (НДС не облагается, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 2 431 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 232 861 |
| 2.1.1.2. | 101-500 м | 332 407 |
| 2.1.1.3. | 501-1000 м | 2 124 785 |
| 2.1.1.4. | 1001-2000 м | 3 059 283 |
| 2.1.1.5. | 2001-3000 м | 4 161 779 |
| 2.1.1.6. | 3001-4000 м | 5 134 300 |
| 2.1.1.7. | 4001-5000 м | 6 113 794 |
| 2.1.1.8. | 5001 м и более | 6 478 603 |
| 2.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 234 245 |
| 2.1.2.2. | 101-500 м | 332 407 |
| 2.1.2.3. | 501-1000 м | 2 124 785 |
| 2.1.2.4. | 1001-2000 м | 3 059 283 |
| 2.1.2.5. | 2001-3000 м | 4 161 779 |
| 2.1.2.6. | 3001-4000 м | 5 134 300 |
| 2.1.2.7. | 4001-5000 м | 6 113 794 |
| 2.1.2.8. | 5001 м и более | 6 478 603 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 170 162 |
| 2.2.1.2. | 101-500 м | 334 427 |
| 2.2.1.3. | 501-1000 м | 2 124 785 |
| 2.2.1.4. | 1001-2000 м | 3 059 283 |
| 2.2.1.5. | 2001-3000 м | 4 161 779 |
| 2.2.1.6. | 3001-4000 м | 5 134 300 |
| 2.2.1.7. | 4001-5000 м | 6 113 794 |
| 2.2.1.8. | 5001 м и более | 6 478 603 |
| 2.2.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 422 401 |
| 2.2.2.2. | 101-500 м | 505 246 |
| 2.2.2.3. | 501-1000 м | 2 124 785 |
| 2.2.2.4. | 1001-2000 м | 3 059 283 |
| 2.2.2.5. | 2001-3000 м | 4 161 779 |
| 2.2.2.6. | 3001-4000 м | 5 134 300 |
| 2.2.2.7. | 4001-5000 м | 6 113 794 |
| 2.2.2.8. | 5001 м и более | 10 142 714 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 3 235 316 |
| 3.1.2. | 51-100 мм | 4 339 234 |
| 3.1.3. | 101-158 мм | 4 339 234 |
| 3.1.4. | 159-218 мм | 4 339 234 |
| 3.1.5. | 219-272 мм | 5 768 564 |
| 3.1.6. | 273-324 мм | 6 954 460 |
| 3.1.7. | 325-425 мм | 8 438 915 |
| 3.1.8. | 426-529 мм | 10 507 988 |
| 3.1.9. | 530 мм и выше | 14 121 355 |
| 3.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 4 323 349 |
| 3.2.2. | 51-100 мм | 5 111 591 |
| 3.2.3. | 101-158 мм | 5 111 591 |
| 3.2.4. | 159-218 мм | 5 111 591 |
| 3.2.5. | 219-272 мм | 6 695 538 |
| 3.2.6. | 273-324 мм | 7 583 846 |
| 3.2.7. | 325-425 мм | 9 571 993 |
| 3.2.8. | 426-529 мм | 10 998 428 |
| 3.2.9. | 530 мм и выше | 13 883 076 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | 109 мм и менее | руб./км | 5 268 742 |
| 4.2. | 110-159 мм | 6 207 229 |
| 4.3. | 160-224 мм | 6 207 229 |
| 4.4. | 225-314 мм | 6 207 229 |
| 4.5. | 315-399 мм | 8 683 714 |
| 4.6. | 400 мм и выше | 10 931 366 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 5.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 5.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 5.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 7 441 503 |
| 5.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 5.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 7 481 078 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается, с налогом на прибыль); | | |
| 6.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 23 865 |
| 6.2. | 40 – 99 м³/час | 9 394 |
| 6.3. | 100 – 399 м³/час | 7 042 |
| 6.4. | 400 – 999 м³/час | 2 119 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (НДС не облагается, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 7.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 5 431 |
| 7.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 7.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 7.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 19 940 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 21 442 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 21 442 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 21 442 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм | 21 442 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 24 281 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 24 281 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 24 281 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 61 208 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 61 208 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 61 208 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 61 208 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 61 208 |
| 7.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 18 183 |
| 7.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 18 183 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 22 871 |
| 7.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 51 006 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 69 723 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 72 504 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 73 115 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 73 511 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 73 511 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 73 511 |
| 7.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 19 809 |
| 7.2.2.1.2. | 110-159 мм | 28 756 |
| 7.2.2.1.3. | 160-224 мм | 28 756 |
| 7.2.2.1.4. | 225-314 мм | 28 756 |
| 7.2.2.1.5. | 315-399 мм | 28 756 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 71 611 |
| 7.2.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 38 796 |
| 7.2.2.2.2. | 110-159 мм | 38 796 |
| 7.2.2.2.3. | 160-224 мм | 41 694 |
| 7.2.2.2.4. | 225-314 мм | 41 694 |
| 7.2.2.2.5. | 315-399 мм | 41 694 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и выше | 41 694 |

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (НДС не облагается, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 2 431 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 232 861 |
| 2.1.1.2. | 101-500 м | 332 407 |
| 2.1.1.3. | 501-1000 м | 2 124 785 |
| 2.1.1.4. | 1001-2000 м | 3 059 283 |
| 2.1.1.5. | 2001-3000 м | 4 161 779 |
| 2.1.1.6. | 3001-4000 м | 5 134 300 |
| 2.1.1.7. | 4001-5000 м | 6 113 794 |
| 2.1.1.8. | 5001 м и более | 6 478 603 |
| 2.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 234 245 |
| 2.1.2.2. | 101-500 м | 332 407 |
| 2.1.2.3. | 501-1000 м | 2 124 785 |
| 2.1.2.4. | 1001-2000 м | 3 059 283 |
| 2.1.2.5. | 2001-3000 м | 4 161 779 |
| 2.1.2.6. | 3001-4000 м | 5 134 300 |
| 2.1.2.7. | 4001-5000 м | 6 113 794 |
| 2.1.2.8. | 5001 м и более | 6 478 603 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 170 162 |
| 2.2.1.2. | 101-500 м | 334 427 |
| 2.2.1.3. | 501-1000 м | 2 124 785 |
| 2.2.1.4. | 1001-2000 м | 3 059 283 |
| 2.2.1.5. | 2001-3000 м | 4 161 779 |
| 2.2.1.6. | 3001-4000 м | 5 134 300 |
| 2.2.1.7. | 4001-5000 м | 6 113 794 |
| 2.2.1.8. | 5001 м и более | 6 478 603 |
| 2.2.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 422 401 |
| 2.2.2.2. | 101-500 м | 505 246 |
| 2.2.2.3. | 501-1000 м | 2 124 785 |
| 2.2.2.4. | 1001-2000 м | 3 059 283 |
| 2.2.2.5. | 2001-3000 м | 4 161 779 |
| 2.2.2.6. | 3001-4000 м | 5 134 300 |
| 2.2.2.7. | 4001-5000 м | 6 113 794 |
| 2.2.2.8. | 5001 м и более | 10 142 714 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 3 235 316 |
| 3.1.2. | 51-100 мм | 4 339 234 |
| 3.1.3. | 101-158 мм | 4 339 234 |
| 3.1.4. | 159-218 мм | 4 339 234 |
| 3.1.5. | 219-272 мм | 5 768 564 |
| 3.1.6. | 273-324 мм | 6 954 460 |
| 3.1.7. | 325-425 мм | 8 438 915 |
| 3.1.8. | 426-529 мм | 10 507 988 |
| 3.1.9. | 530 мм и выше | 14 121 355 |
| 3.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 4 323 349 |
| 3.2.2. | 51-100 мм | 5 111 591 |
| 3.2.3. | 101-158 мм | 5 111 591 |
| 3.2.4. | 159-218 мм | 5 111 591 |
| 3.2.5. | 219-272 мм | 6 695 538 |
| 3.2.6. | 273-324 мм | 7 583 846 |
| 3.2.7. | 325-425 мм | 9 571 993 |
| 3.2.8. | 426-529 мм | 10 998 428 |
| 3.2.9. | 530 мм и выше | 13 883 076 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | 109 мм и менее | руб./км | 5 268 742 |
| 4.2. | 110-159 мм | 6 207 229 |
| 4.3. | 160-224 мм | 6 207 229 |
| 4.4. | 225-314 мм | 6 207 229 |
| 4.5. | 315-399 мм | 8 683 714 |
| 4.6. | 400 мм и выше | 10 931 366 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 5.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 5.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 5.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 7 441 503 |
| 5.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 5.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 7 481 078 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается, с налогом на прибыль); | | |
| 6.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 23 865 |
| 6.2. | 40 – 99 м³/час | 9 394 |
| 6.3. | 100 – 399 м³/час | 7 042 |
| 6.4. | 400 – 999 м³/час | 2 119 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (НДС не облагается, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 7.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 5 431 |
| 7.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 7.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 7.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 19 940 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 21 442 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 21 442 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 21 442 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм | 21 442 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 24 281 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 24 281 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 24 281 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 61 208 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 61 208 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 61 208 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 61 208 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 61 208 |
| 7.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 18 183 |
| 7.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 18 183 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 22 871 |
| 7.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 51 006 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 69 723 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 72 504 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 73 115 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 73 511 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 73 511 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 73 511 |
| 7.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 19 809 |
| 7.2.2.1.2. | 110-159 мм | 28 756 |
| 7.2.2.1.3. | 160-224 мм | 28 756 |
| 7.2.2.1.4. | 225-314 мм | 28 756 |
| 7.2.2.1.5. | 315-399 мм | 28 756 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 71 611 |
| 7.2.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 38 796 |
| 7.2.2.2.2. | 110-159 мм | 38 796 |
| 7.2.2.2.3. | 160-224 мм | 41 694 |
| 7.2.2.2.4. | 225-314 мм | 41 694 |
| 7.2.2.2.5. | 315-399 мм | 41 694 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и выше | 41 694 |

Приложение № 19 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ООО «СибГазификация»   
для утверждения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2025 год

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»);

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 «СибГазификация» обратилось в РЭК Кузбассас заявлением об  
установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «СибГазификация» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час, включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей( не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), с учетом прогнозного уровня среднегодовой инфляции, а также плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

1. Актуальную на 1 октября 2024 года учетная политика   
   ООО «СибГазификация» для целей бухгалтерского учета;
2. Расчет численности работников структурных подразделений   
   ООО «СибГазификация», занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению);
3. Заверенные ООО «СибГазификация» копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отметкой ИФНС РФ, с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2022 год;
4. Расчет планируемых расходов для осуществления подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем 2 пункта 26 (22) Основных положений, на 2025 г.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в [подпункте "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) настоящих Методических указаний (), устанавливается в размере, определенном [пунктом 26 (22)](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5070BC7F401BBA57001C70F3F17D1023E062E7E28FA582C3085D02D87D41323C08D5ACU0AAI) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины (), определяемой на очередной календарный год по формуле:



где:

Р20-50 - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в [пункте 8](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F3DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) настоящих Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F9D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний;

 - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F9D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний.

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E086F5D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний.

В соответствии с п.14 Методических указаний, параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=5FF7FB30ECAF088D4D18F1C847CA85CFCF8264AB93649B038CC32F402AA11C0631783DAA611F4A369B899EB5D166F73E25D350591371241AE3E3I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=5FF7FB30ECAF088D4D18F1C847CA85CFCF8264AB93649B038CC32F402AA11C0631783DAA611F4A3694899EB5D166F73E25D350591371241AE3E3I) Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за три календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2025 год.

В своем заявлении предприятие сообщает, что в предшествующие периоды не осуществляло технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний. Таким образом, фактические данные об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за три календарных года, предшествующих текущему году, отсутствуют.

Согласно пункту 26(22) Основных положений 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 РФ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 (далее -Основные положения), плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20,0 тыс. руб. и не более 50,0 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в указанном пункте Основных положений. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Также, в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений, регулирующему органу своем решении необходимо отразить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ООО «СибГазификация» в результате установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений, на котором расположено это домовладение, на 2025 год.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает:

1. Принять за основу плату за подключение в размере   
   69 005,08 тыс. руб. (без НДС), установленную постановлением РЭК Кузбасса   
   от 26.12.2023 № 741.
2. В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей, в размере 73 007,37 руб. (без НДС), с учётом ИПЦ (1,058):

69 005,08\*1,058 = 73 007,37.

3. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для населения установить в размере 87 608,84 руб. (с НДС) (указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

4. Определить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми   
ООО «СибГазификация» в результате установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, на 2025 год в размере 12 500 тыс. руб. без НДС.

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего**

**оборудования к газораспределительным сетям**

**ООО «****СибГазификация» на 2025 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество присоединяемых объектов (газоиспользующего оборудования) заявителей, шт. | Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение одного заявителя, руб. (без НДС) | Плата за технологическое присоединение одного заявителя, руб. | | Величина выпадающих доходов ГРО от присоединения газоиспользующего оборудования, руб. (без НДС) |
| население\* (с НДС) | прочие (без НДС) |
| х | х | 87 608,84 | 73 007,37 | 0,0 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 20 к протоколу № 94

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по результатам рассмотрения заявки

ООО «СибГазификация» на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) обратилось ООО «СибГазификация» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя:

стандартизированная тарифная ставка (Спр) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

стандартизированная тарифная ставка (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью, в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.

стандартизированная тарифная ставка (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, 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»;

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 РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.

Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)

Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);

Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);

Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);

Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);

«Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)

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);

Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15;

Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 13 Правил, в случае, если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, величины которых устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

**Перечень представленных материалов**

Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок.

**Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение**

**внутри границ земельного участка заявителя**

В заявлении об установлении стандартизированных тарифных ставок, сообщается, что ранее технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя предприятием не осуществлялось, предприятие предлагает на 2025 год осуществить индексацию тарифных ставок, установленных на 2024 год. На 2024 год постановлением РЭК Кузбасса от 26.12.2023 № 742 для предприятия установлены стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Эксперты считают экономически обоснованным применить ИПЦ в строительстве (1,051) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 к утвержденным на 2024 год ставкам.

Необходимо отметить, что эксперты, проанализировав сведения о планируемых расходах газораспределительных организаций в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющих аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году, предлагают установить размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств на уровне, предлагаемом ООО «Газпром газораспределение Томск» к утверждению на 2025 год, в связи с тем, что размер ставки, предлагаемый ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2025 год ниже утвержденной для   
ООО «СибГазификация» на 2024 год на 61,5%.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СибГазификация» на период   
с 01.01.2025 по 31.12.2025**

| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок  (без НДС и налога на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления (при использовании газа на коммунально-бытовые нужды): | руб. за 1 присоединение | 11 289 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром 25 мм и менее | руб./км | 1 708 055 |
| 2.2. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром 32 мм и менее | руб./км | 2 376 975 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью до 10 м³/час: | руб./шт. | 48 983 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 2 797 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства заявителя, диаметром: | | |
| 5.1. | 16-20 мм | руб./км | 1 074 315 |
| 5.2. | 21-25 мм | 1 557 303 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 652 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 270 |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 419 |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 9 322 |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 9 910 |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 6 049 |

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для**

**ООО «СибГазификация» на период  
 с 01.01.2025 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок  (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления (при использовании газа на коммунально-бытовые нужды): | руб. за 1 присоединение | 11 289 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром 25 мм и менее | руб./км | 1 708 055 |
| 2.2. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром 32 мм и менее | руб./км | 2 376 975 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью до 10 м³/час: | руб./шт. | 48 983 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 2 797 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства заявителя, диаметром: | | |
| 5.1. | 16-20 мм | руб./км | 1 074 315 |
| 5.2. | 21-25 мм | 1 557 303 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 652 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 270 |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 419 |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 9 322 |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 9 910 |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 6 049 |