Приложение № 1 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0.4 кВ, ВРУ-0,4 кВ стоянки автотранспортных средств Бортниковой Е.Д., максимальной мощностью 300 кВт
 (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк пер. Тушинский, к.н. 42:30:0207001) по индивидуальному проекту.

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

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

06.06.2024 Бортникова Екатерина Денисовна обратилась в адрес
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» с заявкой вх. № 01-651/24 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ стоянки автотранспортных средств.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств - Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пер. Тушинский,
к.н. 42:30:0207001.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 300 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 300 кВт.
3. Уровень напряжения - 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения - 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 06.10.2024.

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

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

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

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

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

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

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

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

Согласно представленным материалам, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя и в связи с наличием ограничения на максимальную мощность по ВЛ 6 кВ ф. 13-141, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ООО «Горэлектросеть» направило заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (увеличение максимальной мощности с 145 кВт до 445 кВт). ООО «Горэлектросеть» подготовлены и направлены в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» проекты договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № ГЭС-332-24 и технических условий.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ стоянки автотранспортных средств, с максимальной мощностью 300 кВт к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

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

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

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

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ стоянки автотранспортных средств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» разработало технические условия от 02.07.2024 № 01-651/24.

В соответствии с п. 21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 300 кВт, согласования не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ООО «Кузбасская энергосетевая компания» требуется установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.1 ТУ).

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
ООО «Горэлектросеть» № ГЭС-332-24, затраты вышестоящей сетевой организации составят 17,850 тыс. руб. (без НДС).

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778:

17 850,00 руб./шт. *(ставка)* × 1 шт. *(кол-во техприсоединений)* = 17 850,00 руб. = 17,850 тыс. руб.

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ООО «Горэлектросеть» в размере **17,850 тыс. руб**.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную Бортникова Е.Д., т. к. она подтверждена заявкой.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению заявителя, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 300 | 300 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

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

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 стоянки автотранспортных средств - 37 194,70 руб. = 37,195 тыс. руб.

 - 37 194,70 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.1 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ООО «КЭнК», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.1 ТУ). | 1 шт. | 37 194,70 | 37 194,70 |
| **ВСЕГО** |  | **37 194,70** | **37 194,70** |

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения:

37 194,700 руб./за точку учета (ставка С8.2.20,4 кВ и ниже) × 1 шт. (количество точек учета) = 37 194,700 руб. = 37,195 тыс. руб.

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

Предлагается согласиться с предприятием и принять объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств стоянки автотранспортных средствв размере**37,195 тыс. руб.**

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

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

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 746,138 тыс. руб.

В соответствии с предлагаемым ООО «Кузбасская энергосетевая компания» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 746 138,06 руб. = 746,138 тыс. руб. – техническое перевооружение РУ-6 кВ ТП-НВ 295-6/0,4 кВ (Монтаж трансформатора 400 кВА взамен существующего трансформатора 63 кВА) (п. 10.2.1 , пп. 10.2.1.1. ТУ).

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 685 174,97 руб. =
**685,175 тыс. руб.**

Корректировка связана с:

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

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

- исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с

Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

Расчеты представлены в таблицах.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

| № пп | Обоснование | Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат |  Сметная стоимость, руб.  |
| --- | --- | --- | --- |
|  строительных(ремонтно- строительных, ремонтно- реставрационных) работ |  монтажных работ  |  оборудования  |  прочих затрат  |  всего  |
|  |
|  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |
| **Глава 2. Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта** |  |
| 1 | 02-01-01 | Техническое перевооружение ТП-НВ 295 |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
|   |   | Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта" |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
| **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |
|   |   | Итого по Главам 1-7 |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
| **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |
|   |   | Итого по Главам 1-8 |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
| **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |
| 2 | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%\*0,9 | 82,82 | 4 999,95 |  |  | 5 082,77 |  |
|   |   | Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты" | 82,82 | 4 999,95 |  |  | 5 082,77 |  |
|   |   | Итого по Главам 1-9 | 2 222,94 | 134 197,59 | 515 176,38 | 31 365,83 | 682 962,74 |  |
| **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |
| 3 | Письмо ООО «КЭнК» от 22.01.2021 №18/ДРП-13/330 и от 08.09.2021 №34/СО-20/4373 | Затраты на Содержание службы заказчика - застройщика (технический надзор) 5% от суммы затрат по итогам глав 1-9 (кроме п. 1.1.1, п. 1.1.2, п. 1.1.3 и п. 3.4) |  |  |  | 34 148,14 | 34 148,14 |  |
|   |   | Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль" |  |  |  | 34 148,14 | 34 148,14 |  |
| **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы** |  |
| 4 | Смета на проектные работы | Замена силового трансформатора в 1-трансформаторной ТП-НВ 295 |   |   |   | 7 295,00 | 7 295,00 |  |
|   |   | Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы" |   |   |   | 7 295,00 | 7 295,00 |  |
|   |   | Итого по Главам 1-12 | 2 222,94 | 134 197,59 | 515 176,38 | 72 808,97 | 724 405,88 |  |
| **Непредвиденные затраты** |  |
| 5 | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 66,69 | 4 025,93 | 15 455,29 | 2 184,27 | 21 732,18 |  |
|   |   | Итого "Непредвиденные затраты" | 66,69 | 4 025,93 | 15 455,29 | 2 184,27 | 21 732,18 |  |
|   |   | Итого с учетом "Непредвиденные затраты" | 2 289,63 | 138 223,52 | 530 631,67 | 74 993,24 | 746 138,06 |  |

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

| № пп | Обоснование | Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат |  Сметная стоимость, руб.  |
| --- | --- | --- | --- |
|  строительных(ремонтно- строительных, ремонтно- реставрационных) работ  |  монтажных работ  |  оборудования  |  прочих затрат  |  всего  |
|  |
|  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |
| **Глава 2. Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта** |  |
| 1 | 02-01-01 | Техническое перевооружение ТП-НВ 295 |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
|   |   | Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта" |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
| **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |
|   |   | Итого по Главам 1-7 |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
| **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |
|   |   | Итого по Главам 1-8 |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
| **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |
| 2 | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%\*0,9 |  |  |  |  |  |  |
|   |   | Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты" |  |  |  |  |  |  |
|   |   | Итого по Главам 1-9 |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  |  31 365,83  |  677 879,97  |  |
| **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |
| 3 | Письмо ООО «КЭнК» от 22.01.2021 №18/ДРП-13/330 и от 08.09.2021 №34/СО-20/4373 | Затраты на Содержание службы заказчика - застройщика (технический надзор) 5% от суммы затрат по итогам глав 1-9 (кроме п. 1.1.1, п. 1.1.2, п. 1.1.3 и п. 3.4) |  |  |  |  |  |  |
|   |   | Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль" |  |  |  |  |  |  |
| **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы** |  |
| 4 | Смета на проектные работы | Замена силового трансформатора в 1-трансформаторной ТП-НВ 295 |   |   |   | 7 295,00 | 7 295,00 |  |
|   |   | Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы" |   |   |   | 7 295,00 | 7 295,00 |  |
|   |   | Итого по Главам 1-12 |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  | 38 660,83 | 685 174,97 |  |
| **Непредвиденные затраты** |  |
| 5 | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% |  |  |  |  |  |  |
|   |   | Итого "Непредвиденные затраты" |  |  |  |  |  |  |
|   |   | Итого с учетом "Непредвиденные затраты" |  2 140,12  |  129 197,64  | 515 176,38  | 38 660,83 | 685 174,97 |  |

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

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

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

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

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0.4 кВ, ВРУ-0,4 кВ стоянки автотранспортных средств Бортниковой Е.Д., максимальной мощностью 300 кВт
 (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк пер. Тушинский, к.н. 42:30:0207001) по индивидуальному проекту в размере **72,895** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **17,850** тыс. руб.

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

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

Приложение № 2 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0.4 кВ, ВРУ-0,4 кВ стоянки автотранспортных средств Бортниковой Е.Д.** **по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 55,045 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 37,195 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 17,850 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 72,895 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 300 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 685,175 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 4 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Производственная программа**

**ООО «Гурьевск-Сталь» (Гурьевский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Гурьевск-Сталь» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Ю. Гагарина, 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 реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.(без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой
 |
| - | - | - | - | - | - |

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

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

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. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой
 |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и технической воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| с 01.01. 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 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 200266,10 | 100133,05 | 100133,05 | 100133,05 | 100133,05 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 200266,10 | 100133,05 | 100133,05 | 100133,05 | 100133,05 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 200266,10 | 100133,05 | 100133,05 | 100133,05 | 100133,05 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 121340,20 | 60670,10 | 60670,10 | 60670,10 | 60670,10 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 121340,20 | 60670,10 | 60670,10 | 60670,10 | 60670,10 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 78925,90 | 39462,95 | 39462,95 | 39462,95 | 39462,95 |
| 2. Холодное водоснабжение технической водой |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | 9102116,00 | 4551058,00 | 4551058,00 | 4551058,00 | 4551058,00 |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 9102116,00 | 4551058,00 | 4551058,00 | 4551058,00 | 4551058,00 |
| 2.7. | Потери воды | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 9102116,00 | 4551058,00 | 4551058,00 | 4551058,00 | 4551058,00 |
| 2.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 18870,00 | 9435,00 | 9435,00 | 9435,00 | 9435,00 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | 780,00 | 390,00 | 390,00 | 390,00 | 390,00 |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 18090,00 | 9045,00 | 9045,00 | 9045,00 | 9045,00 |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 9083246,00 | 4541623,00 | 4541623,00 | 4541623,00 | 4541623,00 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| с 01.01.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 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 3190,25 | 1595,12 | 1720,30 | 1720,30 | 1772,62 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 23182,52 | 11605,20 | 12424,39 | 12424,39 | 14231,32 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение  | 01.01.2023 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2021 год | Ожидаемые значения 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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) | - | - | - | - | - | - |
| 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) | - | - | - | - | - | - |
| 2. 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) | - | - | - | - | - | - |
| 3. 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) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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) | - | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| 3.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2023 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2026 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) | - | - | - |
| 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) | - | - | - |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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) | 0,85 | 0,85 | - |
| 3.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,28 | 0,28 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2021-2023 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2021 год |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой
 |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой
 |
| - | - |
| 2022 год |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой
 |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой
 |
| - | - |
| 2023 год |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой
 |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой
 |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 5 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду**

**ООО «Гурьевск-Сталь» (Гурьевский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| с 01.01.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. Питьевая вода |
| 1.1. | Прочие потребители (без НДС) | 15,93 | 15,93 | 17,18 | 17,18 | 17,70 |
| 2. Техническая вода  |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 3,06 | 3,06 | 3,28 | 3,28 | 3,76 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 2,55 | 2,55 | 2,73 | 2,73 | 3,13 |

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

».

Приложение № 7 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на водоотведение (прием и очистка сточных вод)**

**ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» (Прокопьевский городской округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | 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 |
| Водоотведение (прием и очистка сточных вод) | 2025 | 3098,10 | х | х | х | 2,237 |
| 2026 | х | 1 | х | х | 2,237 |
| 2027 | х | 1 | х | х | 2,237 |

Приложение № 8 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Производственная программа**

**ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» (Прокопьевский городской округ)**

 **в сфере водоотведения (прием и очистка сточных вод) на период**

**с 01.01.2025 по 31.12.2027**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 653045, Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Кутузова, 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 водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (прием и очистка сточных вод) |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (прием и очистка сточных вод) |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (прием и очистка сточных вод) |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм. | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| 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 |
| Водоотведение (прием и очистка сточных вод) |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 22043,00 | 22043,00 | 22043,00 | 22043,00 | 22043,00 | 22043,00 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 22043,00 | 22043,00 | 22043,00 | 22043,00 | 22043,00 | 22043,00 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 26240,50 | 26240,50 | 26240,50 | 26240,50 | 26240,50 | 26240,50 |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 | 48283,50 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| 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 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 3192,51 | 3471,58 | 3471,58 | 3698,52 | 3656,97 | 3656,97 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2025 | 31.12.2027 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2023 год | Ожидаемые значения 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | 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) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | 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 | 2,237 | 2,237 | 2,237 | 2,237 | 2,237 | 2,237 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2025 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2028 год | Эффективность производст-венной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | 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) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | 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 | 2,237 | 2,237 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Водоотведение (прием и очистка сточных вод) |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 9 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Одноставочные тарифы водоотведение (прием и очистка сточных вод)**

**ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» (Прокопьевский городской округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2027**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| 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. |
| Водоотведение (прием и очистка сточных вод) |
| Прочие потребители(без НДС) | 66,12 | 71,90 | 71,90 | 76,60 | 75,74 | 75,74 |

Приложение № 11 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Производственная программа**

**Акционерного общества «Знамя» (Киселевский городской округ)
в сфере водоотведения (очистка сточных вод)**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Акционерное общество «Знамя»  |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652718, Кемеровская область, г. Киселевск, ул. Ускатная, 6а |
| 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 водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (очистка сточных вод) |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (очистка сточных вод) |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (очистка сточных вод) |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| с 01.01. 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. |
| Водоотведение (очистка сточных вод) |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 179110 | 89555 | 89555 | 87234 | 87234 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 179110 | 89555 | 89555 | 87234 | 87234 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 87159 | 43579 | 43579 | 41258 | 41258 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 87159 | 43579 | 43579 | 41258 | 41258 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 91951 | 45976 | 45976 | 45976 | 45976 |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 179110 | 89555 | 89555 | 87234 | 87234 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| с 01.01. 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. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (очистка сточных вод), тыс. руб. | 3892,06 | 1946,03 | 2135,67 | 2080,52 | 3734,39 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2023 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2021 год | Ожидаемые значения 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 2. Показатели качества очистки сточных вод |
| 2.1. | 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 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | 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 | 1,37 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2023 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2026 год | Эффективность производственной программы,тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | 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 | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.3. | 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | 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 | 0,93 | 0,93 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2021-2023 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2021 год |
| - | - |
|  2022 год |
| - | - |
|  2023 год |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 12 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Одноставочные тарифы на водоотведение (очистка сточных вод)**

**АО «Знамя» (Киселевский городской округ)**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2025**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф\*, руб./м3 |
| 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| с 01.01.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. |
| Прочие потребители (без НДС) | 21,73 | 21,73 | 23,85 | 23,85 | 42,81 |

\* Для предъявления гарантирующей организации МП «Кристалл»,
ИНН 4223124159.

 ».

Приложение № 14 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Производственная программа**

**МП «Кристалл» (Киселевский городской округ) в сфере водоотведения на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МП «Кристалл» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652700, Кемеровская область, г. Киселевск, ул. Коммунальная, д. 5, офис 2 |
| 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 водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение  |
| Капитальный ремонт | 2024 | 6218,02 | - | - | - |
| 2025 | 6512,88 | - | - | - |
| 2026 | 6604,25 | - | - | - |
| 2027 | 6799,74 | - | - | - |
| 2028 | 7001,01 | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение  |
| Разрешительная документация | 2024 | 432,89 | - | - | - |
| 2025 | 453,41 | - | - | - |
| 2026 | 459,78 | - | - | - |
| 2027 | 473,38 | - | - | - |
| 2028 | 487,40 | - | - | - |
| Морфометрические наблюдения | 2024 | 150,37 | - | - | - |
| 2025 | 157,50 | - | - | - |
| 2026 | 159,71 | - | - | - |
| 2027 | 164,44 | - | - | - |
| 2028 | 169,31 | - | - | - |
| Производственно-экологический контроль | 2024 | 305,84 | - | - | - |
| 2025 | 320,35 | - | - | - |
| 2026 | 324,84 | - | - | - |
| 2027 | 334,46 | - | - | - |
| 2028 | 344,36 | - | - | - |
| Приобретение автотранспорта (КАМАЗ КО-514) | 2024 | 627,37 | - | - | - |
| 2025 | 657,12 | - | - | - |
| 2026 | 666,34 | - | - | - |
| 2027 | 686,06 | - | - | - |
| 2028 | 706,37 | - | - | - |

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| 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 |
| Водоотведение |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 3059599 | 3059599 | 3041388 | 3041388 | 3059599 | 3059599 | 3059599 | 3059599 | 3059599 | 3059599 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 2326 | 2326 | 2326 | 2326 | 2326 | 2326 | 2326 | 2326 | 2326 | 2326 |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 2306610 | 2306610 | 2288395 | 2288395 | 2306610 | 2306610 | 2306610 | 2306610 | 2306610 | 2306610 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 2306610 | 2306610 | 2288395 | 2288395 | 2306610 | 2306610 | 2306610 | 2306610 | 2306610 | 2306610 |
| 3.1.1. | - население | м3 | 1828917 | 1828917 | 1826924 | 1826924 | 1828917 | 1828917 | 1828917 | 1828917 | 1828917 | 1828917 |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 477693 | 477693 | 461471 | 461471 | 477693 | 477693 | 477693 | 477693 | 477693 | 477693 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 3016020 | 3016020 | 3000131 | 3000131 | 3016020 | 3016020 | 3016020 | 3016020 | 3016020 | 3016020 |
| 5. | Передано сточных вод другим канализациям | м3 | 43579 | 43579 | 41258 | 41258 | 43579 | 43579 | 43579 | 43579 | 43579 | 43579 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| 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 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 55658,49 | 66056,97 | 65539,62 | 71523,15 | 73527,70 | 81614,35 | 81614,35 | 90569,33 | 90569,33 | 103497,11 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2024 | 31.12.2028 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2022 год | Ожидаемые значения 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 | 14,54 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | 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) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.1. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |

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 2029 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 14,54 | 14,54 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | 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) | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1. | 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 | - | - | - |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | 0,67 | 0,67 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2022-2023 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2022 год |
| Капитальный ремонт | 1947,61 |
| 2023 год |
| Капитальный ремонт | 1828,28 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 15 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Одноставочные тарифы на водоотведение МП «Кристалл» (Киселевский городской округ)**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| 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. |
| Водоотведение  |
| 1. | Население (с НДС)\* | 28,96 | 34,37 | 34,37 | 37,50 | 38,26 | 42,46 | 42,46 | 47,12 | 47,12 | 53,84 |
| 2. | Прочие потребители(без НДС) | 24,13 | 28,64 | 28,64 | 31,25 | 31,88 | 35,38 | 35,38 | 39,27 | 39,27 | 44,87 |

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

».

Приложение № 16 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Кемеровомежрайгаз»,
для установления цен на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд с доставкой до потребителя, на 2025 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Акционерное общество «Кемеровомежрайгаз».

Сокращенное наименование организации – АО «Кемеровомежрайгаз».

Юридический адрес: 654021, Кемеровская область, г. Кемерово, улица Новгородская, 6.

Фактический адрес: 654021, Кемеровская область, г. Кемерово, улица Новгородская, 6.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Петруха Степан Петрович.

АО «Кемеровомежрайгаз» применяет общую систему налогообложения.

АО «Кемеровомежрайгаз» осуществляет свою деятельность
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

Основной деятельностью предприятия является реализация газа населению по Кемеровскому муниципальному району, Кемеровскому городскому округу, Тайгинскому городскому округу, Яшкинскому муниципальному округу.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, экспертами применялись следующие индексы:

ИПЦ – 1,080 (2024/2023), 1,058 (2025/2024);

ИЦП на обеспечение электрической энергией, газом и паром –
1,051 (2024/2023), 1,098 (2025/2024);

ИЦП на производство нефтепродуктов (на Санкт-Петербургской международной товарно – сырьевой бирже сжиженный углеводородный газ относится к нефтепродуктам) – 1,060 (2025/2024).

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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».

Приказ ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд».

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

АО «Кемеровомежрайгаз» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. от 19.06.2024 № 46 (вх. от 19.06.2024
№ 4164) на установление розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, с доставкой до потребителя на 2025 год.
На основании заявления открыто дело «Об установлении тарифов на газ сжиженный в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд,
с доставкой до потребителя на 2025 год для АО «Кемеровомежрайгаз»
№ РЭК/122-КМРГ-2025 от 01.06.2024. Дополнительные материалы
направлены письмом от 16.10.2024 № 62 (вх. от 16.10.2024 № 6980).

Материалы АО «Кемеровомежрайгаз» по расчету тарифов на 2025 год, подготовлены в соответствии с требованиями Методических указаний
по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФАС России
от 07.08.2019 № 1072/19. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях
об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной
АО «Кемеровомежрайгаз» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

**Анализ расходов АО «Кемеровомежрайгаз»
Объем приобретаемого сжиженного газа населением**

В соответствии с пояснительной запиской предприятия плановый объем реализации газа на 2025 год сформирован на основании факта объемов потребления сжиженного газа населением за 2021-2023 гг. и составит **80 тонн**.

**Фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**4 488 тыс. руб.**

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Штатное расписание от 31.12.2022 год (стр. 98 том 1).

Фактическая численность работников, занятых в регулируемой деятельности АО «Кемеровомежрайгаз», в 2023 году (стр. 99 том 1) составила 13 человек.

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2023 год в разрезе оплаты труда (стр. 7 том 1) на сумму 3 561 тыс. руб. Средняя заработная плата за 2023 год составила 22 827 рублей/месяц (3 561 тыс. руб. ÷ 13 чел. ÷ 12 мес. × 1000). С учетом индексации экономически обоснованная заработная плата на 2025 год составила **26 083 руб./мес.** (22 827 руб./мес. × 1,080 (ИПЦ на 2024 год) (индекс) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)(индекс).

Фонд оплаты труда составляет **4 069 тыс. руб.** (26 083 руб./мес. ×
13 чел. (по предложению предприятия) × 12 мес. ÷ 1000).

Расходы в размере **419 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,
как экономически необоснованные.

**Налоги на фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**1 355 тыс. руб.**

В расходы по статье «налоги на ФОТ» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %. Согласно ст. 427 Налогового кодекса РФ, субъекты МСП с выплат свыше МРОТ платят взносы по тарифу 15%.
В Кузбассе МРОТ с учетом районного коэффициента составляет
25 014,6 рублей в месяц (с учетом НДФЛ) с 01.01.2024.

Экономически обоснованными признаются расходы в размере
**1 204 тыс. руб.** (3 902 тыс. руб. (25 014 руб./мес. × 13 чел. × 12 мес.) × 30,2% + (4 069 тыс. руб. (ФОТ на 2025 год) – 3 902 тыс. руб.) ×15,2%), учитывая значение, указанное в уведомлении о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, равное 0,2 %.

Расходы в размере **151 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,
как экономически необоснованные.

**Затраты на материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**1 092 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2023 год в разрезе затрат на материалы (стр. 7 том 1) на сумму 222 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованные затраты на материалы на 2025 год составили **254 руб.** (222 тыс. руб. × 1,080 (ИПЦ на 2024 год) × 1,058 (ИПЦ
на 2025 год)).

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2023 год в разрезе затрат на ГСМ (стр. 7 том 1) на сумму 131 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованные затраты на 2025 год составили **150 руб.**
(131 тыс. руб. × 1,080 (ИПЦ на 2024 год) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют
404 тыс. руб. (254 тыс. руб. + 150 тыс. руб.).

Расходы в размере **688 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,
как экономически необоснованные.

**Приобретение газа для последующей реализации населению**

Предприятием заявлены расходы на приобретение сжиженного газа
в размере **2 046 тыс. руб.** Плановый объем реализации газа составит
80 тонн.

В соответствии с пунктом 30.1. Методических указаний плановые расходы на приобретение сжиженного газа определяются по формуле 7.1:



Эксперты рассчитали среднегодовое значение единицы сжиженного газа по состоянию на 16.10.2024, в размере 17 506 руб./т (без НДС). Расчет среднегодового значения единицы сжиженного газа представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | окт.23 | ноя.23 | дек.23 | янв.24 | фев.24 | мар.24 | апр.24 | май.24 | июн.24 | июл.24 | авг.24 | сен.24 |
| Биржевой индекс | 27455 | 27869 | 15889 | 19556 | 15505 | 13780 | 11393 | 9459 | 16207 | 28481 | 39133 | 35996 |
| Внебиржевой индекс | 26486 | 30393 | 20234 | 16188 | 17965 | 14920 | 13345 | 11573 | 17463 | 25319 | 38001 | 37476 |
| Мин. значение | 26486 | 27869 | 15889 | 16188 | 15505 | 13780 | 11393 | 9459 | 16207 | 25319 | 38001 | 35996 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | с НДС | 21008 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | без НДС | 17506 |

Железнодорожный тариф на транспортировку грузов ЖД транспортом до ст. Обнорская г. Кемерово с 01.12.2023 (https://gnpholding.gazprom.ru/processed-gas-products/lpg/tariff/) 8 363 руб./т без НДС.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют:
((17 506 руб./т (оптовая цена газа без НДС) × 1,060 (ИПЦ на газ на 2025 год) + 8 363 руб./т (ж/д тариф) × 1,043 (ИПЦ транспорт на 2025 год) × 80 т ÷ 1000 = **2 182 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия на 2025 год по уровню затрат на приобретение газа составляет **2 046 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете плановой выручки.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Амортизация основных средств**

По данной статье регулируемой организацией заявлены расходы
в размере **300 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Ведомость амортизации ОС за 2023 года в разрезе участков
г. Кемерово, Кемеровского, Яшкинского и Тайгинского муниципальных округов (стр. 103 том 1).

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2023 год в разрезе затрат на амортизацию (население) (стр. 7 том 1) на сумму 113 тыс. руб.

Согласно п. 2 Приказа Министерства финансов России от 17.09.2020
№ 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 "Основные средства" и ФСБУ 26/2020 "Капитальные вложения**»** начиная с 2022 года организация должна применять Федеральный стандарт ФСБУ № 6/2020 «Основные средства». В связи
с этим, организация пересчитала сроки полезного действия на полностью самортизированные основные средства, которые учувствуют в процессе производства.

В связи с этим, эксперты предлагают учесть величину амортизационных отчислений, указанную в справке-расчет за 2023 год, в размере **113 тыс. руб.** при расчете НВВ на 2025 год.

Расходы в размере **187 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,
как экономически необоснованные.

**Аренда прочего имущества**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**13 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор аренды земельного участка № 508 от 11.07.2016, заключенный с КУМИ ТГО на аренду земельного участка, расположенного по адресу: Кемеровская область, г. Тайга, ул. Молокова, 31А, заключенный
на неопределенный срок (стр. 105 том 1). Протокол расчета арендной платы на 2024 год к договору аренды земельного участка № 508 от 11.07.2016
(стр. 109 том 1) на сумму 13 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют
**13 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налоги, включаемые в себестоимость**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**200 тыс. руб.,** включая налог на землю, транспортный налог и налог
на имущество.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

***Налог на землю***

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2023 г. в разрезе земельного налога (стр. 110 том 1).

Расшифровка статьи «Налоги» в пояснительной записке
АО «Кемеровомежрайгаз» факт за 2023 год в разрезе земельного налога
по 26 счету (доп. материалы).

***Налог на имущество***

Расшифровка статьи «Налоги» в пояснительной записке
АО «Кемеровомежрайгаз» факт за 2023 год в разрезе налога на имущество (доп. материалы).

***Единый транспортный налог***

Расшифровка статьи «Налоги» в пояснительной записке
АО «Кемеровомежрайгаз» факт за 2023 год в разрезе транспортного налога (доп. материалы).

Расшифровка статьи «Налоги» в пояснительной записке
АО «Кемеровомежрайгаз» факт за 2023 год в разрезе транспортного налога по 26 счету (доп. материалы).

В связи с тем, что в справке-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз»
за 2023 год (стр. 7 том 1), налоги, относимые на регулируемую деятельность, составили за 2023 год 53 тыс. руб. эксперты предлагают учесть данную величину при расчете НВВ на 2025 год.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют
**53 тыс. руб.**

Расходы в размере 147 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,
как экономически необоснованные.

**Услуги сторонних организаций**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**265 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2023 год в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 7 том 1) на сумму 67 тыс. руб.
С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **77 тыс. руб.** (67 тыс. руб. × 1,051 (ИПЦ на электричество на 2024 год) × 1,098 (ИПЦ на электричество на 2025 год)).

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2023 год в разрезе затрат на связь (стр. 7 том 1) на сумму 28 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **32 тыс. руб.**
(28 тыс. руб. × 1,080 (ИПЦ на 2024 год) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2023 год в разрезе теплоэнергии (стр. 7 том 1) на сумму 99 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **114 тыс. руб.**
(99 тыс. руб. × 1,051 (ИПЦ на пар на 2024 год) × 1,098 (ИПЦ на пар
на 2025 год)).

Предложение экспертов составляет **223 тыс. руб.** (77 тыс. руб. +
32 тыс. руб. + 114 тыс. руб.).

Расходы в размере 59 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,
как экономически необоснованные.

**Другие затраты**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
**306 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2023 год в разрезе затрат на прочие расходы (стр. 7 том 1) на сумму 216 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **247 тыс. руб.** (216 тыс. руб. × 1,080 (ИПЦ на 2024 год) × 1,058 (ИПЦ на 2025 год)).

Расшифровка прочих расходов за 2023 год (доп. материалы). В прочие затраты входят: Платон 2022; химчистка автомобиля; взвешивание газовозов; аттестация рабочих мест; затраты на Сибконтур, обслуживание ККМ; ОСАГО; паспорт безопасности, обучение, страхование опасных объектов, страхование опасных объектов; замена ФН, техническое обслуживание ККМ; шиномантаж; ремонт, диагностика компьютера; техосмотр, регистрация автомобилей; информационное обслуживание; медосмотры; установка тахографа; доп. маркировка транспортного средства; обслуживание топливных карт; замена огнетушителей; Платон; аудиторские услуги, DScards обслуживание карт, аварийное обслуживание, услуги банка, услуги по ведению реестра акционеров, размещение на ЕФРСЮЛ, услуги почты; госпошлина на перерегистрацию ТС; размещение информации для акционерного собрания; услуги транспортной безопасности; услуги
по ведения собрания акционеров; госпошлина на спецразрешение; БИФИТ касса.

Расходы в размере 59 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2025 год,
как экономически необоснованные.

**Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах**

Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах
на 2025 год составит **8 372 тыс. руб.** Корректировка предложения предприятия **1 693 тыс. руб.**

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила (без НДС) **104,65 руб./кг** (8 372 тыс. руб. ÷
80 т).

В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) соответствующая сумма налога
на добавленную стоимость (НДС) включается в указанные цены (тарифы).

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила (с НДС) **125,58 руб./кг** (104,65 руб./кг × 1,20).

**Рост цены** относительно 2024 года составил **22 %** за счет снижения объемов реализации на 20 %, роста оптовой цены газа на 64 % и роста ж/д доставки на 10 %.

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа
по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования) представлена в таблице 2.

Таблица 2

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Предложение предприятия на 2025 год | Предложение экспертов на 2025 год | Корректировка |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 80 | 80 | 0 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 80 | 80 | 0 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 10065 | 8 372 | -1693 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 4488 | 4 069 | -419 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 13 | 13 | 0 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 28766 | 26 083 | -2683 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 1355 | 1 204 | -151 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 3138 | 2 450 | -688 |
| 7 | Материалы | 1092 | 404 | -688 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 2046 | 2 046 | 0 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 300 | 113 | -187 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 784 | 536 | -248 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 13 | 13 | 0 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 13 | 13 | 0 |
| 16 | Страховые платежи | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 200 | 53 | -147 |
| 18 | Налог на землю | 90 | 0 | -90 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 60 | 0 | -60 |
| 20 | Единый транспортный налог | 50 | 0 | -50 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 265 | 223 | -42 |
| 22 | Услуги средств связи | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Транспортные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Прочие | 265 | 223 | -42 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 306 | 247 | -59 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 306 | 247 | -59 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 10065 | 8 372 | -1693 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 10065 | 8 372 | -1693 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг без НДС | 125,81 | 104,65 | -21,16 |
| 42 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 150,97 | 125,58 | -25,39 |

**Сравнительный анализ динамики расходов
в сравнении с предыдущими периодами регулирования
АО «Кемеровомежрайгаз»**

Таблица 3

Калькуляция расходов по реализации сжиженного газа
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Утверждено на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год | Динамика |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 100 | 80 | -20 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 100 | 80 | -20 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 8572 | 8 372 | -200 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 4133 | 4 069 | -64 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 14 | 13 | -1 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 24599 | 26 083 | 1484 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 1160 | 1 204 | 44 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 2381 | 2 450 | 69 |
| 7 | Материалы | 559 | 404 | -155 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 1822 | 2 046 | 224 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 128 | 113 | -15 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 770 | 536 | -234 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 52 | 13 | -39 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 52 | 13 | -39 |
| 16 | Страховые платежи | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 149 | 53 | -96 |
| 18 | Налог на землю | 64 | 0 | -64 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 52 | 0 | -52 |
| 20 | Единый транспортный налог | 33 | 0 | -33 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 265 | 223 | -42 |
| 22 | Услуги средств связи | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Транспортные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Прочие | 265 | 223 | -42 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 304 | 247 | -57 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 304 | 247 | -57 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 8572 | 8 372 | -200 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 8572 | 8 372 | -200 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг без НДС | 85,72 | 104,65 | 18,93 |
| 42 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 102,86 | 125,58 | 22,72 |

Приложение № 17 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2024

**Розничные цены АО «Кемеровомежрайгаз» на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, с доставкой до потребителя
на период с 01.01.2025 по 31.12.2025**

руб./кг (с НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование муниципального образования | Период |
| с 01.01.2025 по 31.12.2025 |
| 1 | Кемеровский городской округ | 125,58 |
| 2 | Кемеровский муниципальный округ | 125,58 |
| 3 | Яшкинский муниципальный округ | 125,58 |
| 4 | Тайгинский городской округ | 125,58 |