Приложение № 1 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Теплотон М», для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Теплотон М» на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Теплотон М» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Теплотон М» на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В настоящий момент на балансе предприятия находится только   
котельная № 2, пер. Южный, 1/3.

На котельной находится два котла, КВр-0,7 и КВр-0,6 суммарной мощностью 1,10 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя.

В качестве топлива используется бурый уголь, низшая теплота сгорания составляет 3250 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом АО «Чулым-Уголь».

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия уставных и регистрационных документов;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт;

- расчет удельного расхода топлива/

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30.12.2008 № 323 (зарегистрирован в Минюсте России 16.03.2009 № 13512).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2021** | | **2022** | | **2023** | **2024** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | | | |
| **Бурый уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 1224,40 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 253,21 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 63,4 |
| % | \* | \* | \* | \* | \* | 5,18 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 1161,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 267,04 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

На основании выполненных расчетов, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Теплотон М» на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Теплотон М» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 5405088203 | Бурый уголь |
| 267,0 |

|  |
| --- |
|  |

Приложение № 2 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Норматив удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Теплотон М»   
на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплотон М» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 5405088203 | Бурый уголь | 267,0 |

Приложение № 3 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Теплотон М», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Теплотон М» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального   
округа на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В настоящий момент на балансе предприятия находится только   
котельная № 2, пер. Южный, 1/3.

На котельной находится два котла, КВр-0,7 и КВр-0,6 суммарной мощностью 1,10 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя.

В качестве топлива используется бурый уголь, низшая теплота сгорания составляет 3250 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом АО «Чулым-Уголь».

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет нормативов неснижаемого запаса топлива   
(далее – ННЗТ);

- обоснование и расчет нормативов эксплуатационного запаса топлива   
(далее – НЭЗТ);

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- размер общего нормативного запаса топлива (далее – ОНЗТ) с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии   
(за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, нормативы создания запасов топлива на котельной   
на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Теплотон М» (Мариинский муниципальный округ), ИНН 5405088203 | Бурый уголь | 0,196 | 0,169 | 0,027 |

Приложение № 4 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии   
ООО «Теплотон М» на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Теплотон М» (Мариинский муниципальный округ), ИНН 5405088203 | Бурый уголь | 0,196 | 0,169 | 0,027 |

Приложение № 5 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Тарифы ООО «Теплотон М»** **на тепловую энергию, реализуемую   
на коллекторах, на территории Мариинского муниципального округа, на период   
с 20.09.2024 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ООО  «Теплотон М» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 20.09.2024 | 12 253,21 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 7 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Производственная программа**

**ОАО «РЖД» (Центральная дирекция по тепловодоснабжению**

**Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению**

**Кузбасский территориальный участок)**

**(Кемеровский городской округ, Новокузнецкий городской округ, Таштагольский муниципальный район)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ОАО «РЖД» (Центральная дирекция по тепловодоснабжению Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению Кузбасский территориальный участок) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650992, г. Кемерово, ул. Карболитовская, 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 холодного водоснабжения и водоотведения

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

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

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

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

и водоотведения

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| 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 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (Кемеровский городской округ, Таштагольский муниципальный район (п. Амзас, п. Калары, п. Чугунаш) | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 |
| 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 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 | 6849,06 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 122,60 | 122,60 | 122,60 | 122,60 | 122,60 | 122,60 | 122,60 | 122,60 | 122,60 | 122,60 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 | 6726,46 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 4118,58 | 4118,58 | 4118,58 | 4118,58 | 4118,58 | 4118,58 | 4118,58 | 4118,58 | 4118,58 | 4118,58 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 2607,89 | 2607,89 | 2607,89 | 2607,89 | 2607,89 | 2607,89 | 2607,89 | 2607,89 | 2607,89 | 2607,89 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение (Новокузнецкий городской округ) | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 | 12026,00 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 279,55 | 306,39 | 306,39 | 352,33 | 371,97 | 590,92 | 590,92 | 590,92 | 590,92 | 647,56 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 383,03 | 679,95 | 679,95 | 679,95 | 679,95 | 679,95 | 679,95 | 679,95 | 679,95 | 689,69 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и 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 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) | 14,96 | 31,96 | 31,96 | 31,96 | 31,96 | 31,96 | 31,96 | 31,96 |
| 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) | 9,18 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,21 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения  (в процентах) | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения  (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,75 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть  (в процентах) | 5,49 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,23 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - | - | - | - | - |

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 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) | 31,96 | 31,96 | - |
| 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) | 17,70 | 17,70 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,04 | 0,04 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,08 | 0,08 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 1,00 | 1,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,65 | 0,65 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 1,79 | 1,79 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 4,51 | 4,51 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2022-2023 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2022 год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 2. Водоотведение | |
| - | - |
| 2023 год | |
| 3. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 4. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 8 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ОАО «РЖД» (Центральная дирекция по тепловодоснабжению Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению**

**Кузбасский территориальный участок) (Кемеровский городской округ, Новокузнецкий городской округ, Таштагольский муниципальный район) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, 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. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. Питьевая вода (Кемеровский городской округ,  Таштагольский муниципальный район (п. Амзас, п. Калары, п. Чугунаш)) | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население  (с НДС)\* | 49,87 | 54,66 | 54,66 | 62,86 | 66,36 | 105,42 | 105,42 | 105,42 | 105,42 | 115,52 |
| 1.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 41,56 | 45,55 | 45,55 | 52,38 | 55,30 | 87,85 | 87,85 | 87,85 | 87,85 | 96,27 |
| 2. Водоотведение (Новокузнецкий городской округ) | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 31,85 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 57,35 |

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

».

Приложение № 10 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Производственная программа**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кузнецкая ТЭЦ» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

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

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 570468 | 570468 | 543593 | 543593 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 570468 | 570468 | 543593 | 543593 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 570468 | 570468 | 543593 | 543593 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 570468 | 570468 | 543593 | 543593 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 570468 | 570468 | 543593 | 543593 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 | 570468 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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 холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 907,04 | 994,10 | 945,85 | 1031,60 | 1049,59 | 1116,17 | 1116,17 | 1182,57 | 1182,57 | 1228,84 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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. 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической 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 технической 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 технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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 качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической 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 | 0 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической 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 технической 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 технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | - |

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

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 11 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ)**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 30.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 30.12. |
| Прочие потребители  (без НДС) | 1,59 | 1,74 | 1,74 | 1,90 | 1,84 | 1,96 | 1,96 | 2,07 | 2,07 | 2,15 |

».

Приложение № 13 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Производственная программа**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (Кемеровский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кемеровская генерация» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

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

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 1563995 | 1563995 | 1796294 | 1796294 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 1563995 | 1563995 | 1796294 | 1796294 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1563995 | 1563995 | 1796294 | 1796294 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 1563995 | 1563995 | 1796294 | 1796294 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1563995 | 1563995 | 1796294 | 1796294 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 | 1563995 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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 холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 1360,68 | 1491,10 | 1706,48 | 1922,03 | 1594,56 | 1704,40 | 1704,40 | 1842,04 | 1842,04 | 1965,22 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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. 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической 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 технической 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 технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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 качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб технической 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 технической 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 | 0 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической 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 технической 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 технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | - |

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

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 14 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС)**

**(Кемеровский городской округ) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 30.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 30.12. |
| Прочие потребители  (без НДС) | 0,87 | 0,95 | 0,95 | 1,07 | 1,02 | 1,09 | 1,09 | 1,18 | 1,18 | 1,26 |

».

Приложение № 16 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Производственная программа**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) (Кемеровский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кемеровская генерация» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Капитальный ремонт | 2024 | 0,13 | - | - | - |
| 2025 | 0,14 | - | - | - |
| 2026 | 0,14 | - | - | - |
| 2027 | 0,14 | - | - | - |
| 2028 | 0,15 | - | - | - |

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 6399 | 6399 | 7660 | 7660 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 6399 | 6399 | 7660 | 7660 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 6399 | 6399 | 7660 | 7660 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 6399 | 6399 | 7660 | 7660 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 6399 | 6399 | 7660 | 7660 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 | 6399 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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 холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 41,57 | 42,77 | 37,23 | 37,23 | 43,97 | 45,59 | 45,59 | 45,92 | 45,92 | 48,05 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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. 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической 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 технической 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 технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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 качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб технической 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 | 0 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической 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 технической 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 технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | - |

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

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 17 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ)**

**(Кемеровский городской округ) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 30.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 30.12. |
| Прочие потребители  (без НДС) | 6,50 | 6,68 | 4,86 | 4,86 | 6,87 | 7,12 | 7,12 | 7,18 | 7,18 | 7,51 |

».

Приложение № 19 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду**

**ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ) на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Питьевая вода | 2025 | 137,23 | х | х | 6,04 | 3,40 |
| 2026 | х | 1 | х | 6,04 | 3,40 |
| 2027 | х | 1 | х | 6,04 | 3,40 |
| 2028 | х | 1 | х | 6,04 | 3,40 |
| 2029 | х | 1 | х | 6,04 | 3,40 |

Приложение № 20 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Производственная программа**

**ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения водой**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Новосибирская теплосетевая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630007, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, д. 4, офис 40 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

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

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 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 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 4604 | 4604 | 4604 | 4604 | 4604 | 4604 | 4604 | 4604 | 4604 | 4604 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 4282 | 4282 | 4282 | 4282 | 4282 | 4282 | 4282 | 4282 | 4282 | 4282 |
| 7. | Потери воды | м3 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 | 4024 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 843 | 843 | 843 | 843 | 843 | 843 | 843 | 843 | 843 | 843 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 3181 | 3181 | 3181 | 3181 | 3181 | 3181 | 3181 | 3181 | 3181 | 3181 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 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 холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 179,25 | 197,71 | 197,71 | 203,83 | 203,83 | 210,19 | 210,19 | 216,74 | 216,74 | 223,53 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2025 | 31.12.2029 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2023 год | Ожидаемые значения 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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. 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) | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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) | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |

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 2030 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) | 6,04 | 6,04 | - |
| 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) | 3,40 | 3,40 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2023 год

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 21 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «Новосибирская теплосетевая компания»  
(Кемеровский муниципальный округ)   
на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 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 30.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 30.12. |
| 1. | Население  (с НДС)\* | 53,46 | 58,97 | 58,97 | 60,79 | 60,79 | 62,69 | 62,69 | 64,64 | 64,64 | 66,67 |
| 2. | Прочие потребители  (без НДС) | 44,55 | 49,14 | 49,14 | 50,66 | 50,66 | 52,24 | 52,24 | 53,87 | 53,87 | 55,56 |

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

Приложение № 23 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Производственная программа**

**КАО «Азот» (Кемеровский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Кемеровское Акционерное Общество «Азот» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650021, г. Кемерово, ул. Грузовая, стр. 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 и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2024 | 1523,65 | - | - | - |
| 2025 | 1571,77 | - | - | - |
| 2026 | 1618,29 | - | - | - |
| 2027 | 1666,19 | - | - | - |
| 2028 | 1715,51 | - | - | - |
| 1. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2024 | 4223,42 | - | - | - |
| 2025 | 4356,80 | - | - | - |
| 2026 | 4485,76 | - | - | - |
| 2027 | 4618,54 | - | - | - |
| 2028 | 4755,25 | - | - | - |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 2024 | 2272,28 | - | - | - |
| 2025 | 2344,04 | - | - | - |
| 2026 | 2413,42 | - | - | - |
| 2027 | 2484,86 | - | - | - |
| 2028 | 2558,41 | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению

и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи воды и 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 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 8580783 | 8580783 | 10139631 | 10139631 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 |
| 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 | 8580783 | 8580783 | 10139631 | 10139631 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 8580783 | 8580783 | 10139631 | 10139631 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 8580783 | 8580783 | 10139631 | 10139631 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 8580783 | 8580783 | 10139631 | 10139631 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 | 8580783 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 136129 | 136129 | 152229 | 152229 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 136129 | 136129 | 152229 | 152229 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 136129 | 136129 | 152229 | 152229 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 136129 | 136129 | 152229 | 152229 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 136129 | 136129 | 152229 | 152229 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 | 136129 |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 25815656 | 25815656 | 25505809 | 25505809 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 25815656 | 25815656 | 25505809 | 25505809 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 |
| 3.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 25815656 | 25815656 | 25505809 | 25505809 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 25815656 | 25815656 | 25505809 | 25505809 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 | 25815656 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 29474,99 | 32349,55 | 38226,41 | 38226,41 | 32830,08 | 33937,00 | 33937,00 | 34228,74 | 34228,74 | 34288,81 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, тыс. руб. | 5607,17 | 6157,13 | 6885,32 | 7559,69 | 6256,50 | 6449,81 | 6449,81 | 6505,62 | 6505,62 | 6584,58 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод),  тыс. руб. | 11565,41 | 13656,48 | 13492,57 | 14818,88 | 14508,40 | 14998,90 | 14998,90 | 15437,76 | 15437,76 | 15773,37 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и 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 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,69 | 0,69 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 20,04 | 20,04 | 20,04 | 20,04 | 20,04 | 20,04 | 20,04 | 20,04 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | 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) | 0,31 | 0,33 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 5,70 | 6,20 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |

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 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 и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,50 | 0,50 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 20,04 | 20,04 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 68,00 | 68,00 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | 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) | 0,31 | 0,31 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | 0,02 | 0,02 | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,79 | 0,79 | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| 2022 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 485,74 |
| Итого: | | 485,74 |
| 2. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 1 613,60 |
| Итого: | | 1 613,60 |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 7 009,50 |
| Итого: | | 7 009,50 |
| 2023 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 2 116,88 |
| Итого: | | 2 116,88 |
| 2. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 1 234,65 |
| Итого: | | 1 234,65 |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 4 964,91 |
| Итого: | | 4 964,91 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 24 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

**Одноставочные тарифы на техническую воду,**

**водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод,**

**транспортировку сточных вод КАО «Азот» (Кемеровский городской округ)**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, 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. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. Техническая вода | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 3,435 | 3,770 | 3,770 | 3,770 | 3,826 | 3,955 | 3,955 | 3,989 | 3,989 | 3,996 |
| 2. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 41,19 | 45,23 | 45,23 | 49,66 | 45,96 | 47,38 | 47,38 | 47,79 | 47,79 | 48,37 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3. Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 0,448 | 0,529 | 0,529 | 0,581 | 0,562 | 0,581 | 0,581 | 0,598 | 0,598 | 0,611 |

».

Приложение № 25 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.09.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Теплотон М», для установления тарифов на тепловую энергию реализуемую на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год

**Общая характеристика предприятия**

*Полное наименование юридического лица:* Общество с ограниченной ответственностью «Теплотон М».

*Сокращённое наименование юридического лица:* ООО «Теплотон М».

*ИНН:* 5405088203.

*Местонахождение:* 630005 РФ, г. Новосибирск, ул. Большевистская,   
д. 122-17.

*Фактическое местонахождение:* 652150, Кемеровская область – Кузбасс, г. Мариинск, пер. Южный, д. 1.

*Руководитель организации:* Клюева Наталья Николаевна, директор.

*Учредитель:* Клюева Наталья Николаевна.

ООО «Теплотон М» основано решением единственного учредителя   
№ 1 от 22.08.2023.

Организация осуществляет производство тепловой энергии   
на территории г. Мариинска. Потребителем услуг является (категория потребителей) «население».

В состав организации входит 1 котельная, расположенная по адресу:  
 г. Мариинск, пер. Южный, 1/3.

Поставщиками угля являются АО «Чулым-Уголь» (уголь 2 БВР)   
и ООО «Кузбасстопливосбыт» (уголь Б).

Количество котлов в котельной (по заявлениям организации) составляет – 3 шт. (модель котла в соответствии с расчётом амортизационных отчислений (стр. 357 том 1) - КВр) общей мощностью   
2,0 Гкал/ч.

Система теплоснабжения в двухтрубном исполнении, тупиковая, работающая по температурному графику 80/60 градусов теплоносителя. Общая протяжённость сетей (по заявлениям организации), в двухтрубном исчислении составляет 1320 м. Горячее водоснабжение отсутствует.

ООО «Теплотон М» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующем на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 371 – 382 том 1)

ООО «Теплотон М» применяет упрощённую систему налогообложения по схеме доходы, уменьшенные на величину расходов (уведомление   
о переходе на упрощённую систему налогообложения № б/н от 22.08.2023   
(стр. 426 том 1).

Владение и использование котельной и сопутствующее технологическое оборудование ООО «Теплотон М» осуществляет на основе договора аренды нежилого помещения (котельная) № 03 от 01.07.2024 г. заключенного между ООО «Стройпартнер» и ООО «Теплотон М»   
с автопролангацией (стр. 308-311 том 1).

Предприятие осуществляет производство тепловой энергии   
на территории Мариинского муниципального округа и продает произведенную тепловую энергию МКП ММО «Ресурс», являющуюся ЕТО на данной территории, согласно схемы теплоснабжения утвержденной постановлением администрации Мариинского муниципального округа № 494-П от 22.06.2024 по договору поставки № б/н от 15.08.2024 года. Далее МКП ММО «Ресурс», реализует тепловую энергию конечным потребителям – населению.

ООО «Теплотон М» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год (исх. № 12 от 23.07.2024, вх. № 4852 от 23.07.2024) и представило пакет обосновывающих документов в 1 томе на 455 листах. В дальнейшем,   
в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-2-50/2824-02 от 09.08.2024, были предоставлены дополнительные материалы сопроводительным письмом   
№ 16 от 16.08.2024 (вх. № 5492 от 19.08.2024). Далее были представлены дополнительные материалы письмом исх. № 11 от 07.08.2024 г (вх. № 6258   
от 18.09.2024 г), дополнительные материалы письмом исх. № 21   
от 17.09.2024 г (вх. № 6251 от 17.09.2024 г), дополнительные материалы письмом исх. № 22 от 17.09.2024 г (вх. № 6257 от 18.09.2024 г).

**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».

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
в энергетике».

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

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**

Материалы ООО «Теплотон М» (Мариинский муниципальный округ) по расчету тарифов на тепловую энергию на 2024 год, подготовлены   
в соответствии с  «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. 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   
ООО «Теплотон М» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат   
и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии   
на 2024 год**

* 1. **Баланс тепловой энергии**

ООО «Теплотон М» осуществляет производство тепловой энергии   
на территории Мариинского муниципального округа и продает произведенную тепловую энергию МКП ММО «Ресурс», являющемуся ЕТО на данной территории, согласно схемы теплоснабжения утвержденной постановлением администрации Мариинского муниципального округа № 529-П от 22.06.2023 по договору поставки № б/н от 15.08.2024 года

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются   
на основании необходимой валовой выручки, определенной   
для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)   
на расчетный период регулирования, определенного в соответствии   
со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии   
с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями   
с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Схема теплоснабжения на 2024 год актуализирована постановлением администрации Мариинского муниципального округа от 22.06.2024 № 494-п   
«Об утверждении актуализации схемы теплоснабжения Мариинского муниципального округа на 2024 год и на период до 2042 года» (https://www.mariinsk.ru/22902-shema-teplosnabzhenija-mariinskogo unicipalnogo-okruga-na-2023-god-s-perspektivoj-do-2042-goda.html).

Согласно схеме теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2024 год составляет 1,161 тыс. Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 14.12.2023 № 540 и составляет 2,1 % или:

0,064 тыс. Гкал. = 3,030 тыс. Гкал. (выработка тепловой энергии котельной) × 2,1 %.

Объемы тепловой энергии по полугодиям 2024 года приняты   
на основании, плановых значений баланса тепловой энергии, представленного организацией на 2024 год.

0,650 тыс. Гкал. (1 полугодие) + 0,511 тыс. Гкал. (2 полугодие) = 1,161 тыс. Гкал.

Доля отпуска тепловой энергии по полугодиям составила:

0,56 % (1 полугодие) = 0,650 тыс. Гкал. ÷ 1,161 тыс. Гкал.

0,44% (2 полугодие) = 0,511 тыс. Гкал. ÷ 1,161 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии ООО «Теплотон М» на 2024 год представлен в таблице 1.

Таблица 1.

Баланс ООО «Теплотон М» на 2024 год

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | Годовой объем потребления тепловой энергии | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка тепловой энергии | тыс. Гкал. | 1,224 | 0,685 | 0,539 |
| 2 | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал. | 0,063 | 0,035 | 0,028 |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск) | тыс. Гкал. | 1,161 | 0,650 | 0,511 |
| 5 | Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок | тыс. Гкал. | 1,161 | 0,650 | 0,511 |

* 1. **Расходы на сырье и материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
73 тыс. руб. (стр. 17 том 1).

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

Расчет затрат на вспомогательные материалы и ГСМ (стр. 240 том 1).

Эксперты признают расходы на сырье и материалыв размере   
73 тыс. руб. экономически не обоснованными и предлагают к исключению   
из НВВ предприятия на 2024 год.

* 1. **Расходы на ремонт**

Ранее ремонтных программ для предприятия не утверждалось.

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов   
к ремонтной программе на 2024 год, которая предусматривает выполнение ремонтов в сфере теплоснабжения на сумму 979,25 тыс. руб.

Целью указанной программы является поддержание основных производственных фондов предприятия в работоспособном состоянии и их подготовка к несению нагрузки в осенне-зимний период, снижение инцидентов, доведение технико-экономических показателей работы оборудования до нормативного уровня.

Для обоснования расходов на ремонты предприятием были представлены:

- Локальные сметные расчеты;

- Ведомости дефектов;

- Ведомости объемов работ;

- Технический отчет;

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования) при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей   
на праве собственности или на ином законном основании в соответствии   
с методическими указаниями.

Кроме того, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах)   
и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы)   
на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные   
в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации   
на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

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

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год   
к предыдущему году).

Был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий, а также анализ стоимости выполнения мероприятий. По результатам анализа в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, специалисты предлагают исключить из затрат на выполнение текущего ремонта здания котельной по адресу: г. Мариинск, пер. Южный, 1/3 затраты на заработную плату. Исключение обусловлено тем, что в тарифе предприятия уже учтены расходы на ремонтный персонал, в связи с этим специалисты РЭК Кузбасса считают нецелесообразным выполнение текущих ремонтов наемным персоналом.

Таким образом, специалисты, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, предлагают принять к расчету тарифа объем средств на выполнение ремонтов в сфере теплоснабжения, согласно приложению1, на сумму 616,12 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Справка к программе ремонтного обслуживания ООО «Теплотон М»  на 2024 год**  Приложение 1 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| № п/п | Наименование работ | Вид ремонта (КР; СР; ТР) | Способ ремонта (подряд; х/способ) | Стоимость ремонтов по предложению предприятия, тыс. руб. (с НДС) | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов, тыс. руб. (без НДС) | Замечания |
| 1 | Замена дымовой трубы котельной по адресу: г. Мариинск, пер. Южный, 1/3 | КР | Подряд | 312,13 | Локальный сметный расчет, дефектный акт | 312,13 | Х |
| 2. | Текущий ремонт здания котельной по адресу: г. Мариинск, пер. Южный, 1/3 | ТР | Подряд | 388,79 | Локальный сметный расчет, дефектная ведомость, акт осмотра | 25,66 | Так как в тарифе предприятия учтены расходы на ремонтный персонал, специалисты РЭК Кузбасса считают необоснованным выполнять работы по текущему ремонту помещений котельных подрядным способом и предлагают учесть только затраты на материалы |
| 3 | Текущий ремонт теплоэнергетического оборудования | Хоз. способ | ТР | 278,33 | Локальный сметный расчет, ведомость дефектов, ведомость объемов работ | 278,33 | Х |
|  | ИТОГО |  |  | 979,0 |  | 616,12 |  |

* 1. **Расходы на топливо**

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается,   
в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 163 тыс. руб.

Для выработки тепловой энергии на котельной применяют бурый уголь марки Б.

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

Расчет затрат по статье «Топливо на технологические цели»   
с расходами по перевозке и буртовке на складе ООО «Теплотон М» (стр.53-54 том 1).

Дополнительный расчет расходов на топливо (стр. 55 том 1).

Договор №З-П/23-Мр купли-продажи угля со склада от 09.11.2023 года  
 заключенный с ООО «Кузбасстопливосбыт». (стр.56-58 том 1).

Договор на оказание услуг по перевозке угля автомобильным транспортом №02 от 09.11.2023 года заключенный с ООО «Стройпартнер» (стр 63-66 том 1).

Договор поставки угля № 175 от 07.11.2023 года заключенный с   
АО «Чулым-Уголь» (стр.67-69 том 1).

Сертификаты соответствия №0005724, №0007610 на уголь бурый (стр.71-77 том 1).

Договор на оказание услуг по перевозке угля автомобильным транспортом №01 от 07.11.2023 года заключенный с ООО «Стройпартнер» (стр 79-82 том 1).

Договор на оказание транспортных услуг по буртовке угля №01-09/23   
 от 07.11.2023 года заключенный с ООО «Стройпартнер» (стр 83-87 том 1).

Счета фактуры на приобретения угля АО «Чулым-Уголь» за   
1 полугодие 2024 года (дополнительный материал, представленный письмом исх.11 от 07.08.2024 года (вх. 5207 от 07.08.2024 года)).

В соответствии с представленными организацией документами цена угля на 2024 год с учетом доставки и буртовки составила 2 893,72 руб./т.   
(с НДС) в том числе: цена угля 846 руб./т, цена доставки автотранспортом 1560,65,00 руб./т., цена буртовки 487,07 руб./т.

Для анализа цены на топливо экспертами использована средняя цена, сложившаяся на Санкт-Петербургской Международной товарно-сырьевой бирже за 2023 год. В пересчете на фактическую калорийность цена угля составила:

- по марке угля марки Б (Qнр – 3 241 ккал./кг) – 1 238,11 руб./т.

Эксперты рассчитали биржевую цену угля на 2024 год с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ от 22.09.2023 по «Углю энергетическому каменному» на 2024/2023 = 1,050:

- по марке угля марки Б (1 238,11 руб./т × 1,050   
= 1 300,01 руб./т.

Эксперты рассчитали средневзвешенное значение цены угля в 2024 году на основании представленных счетов фактур за первое полугодие 2024 года и она составила 775,23 руб./т. с (НДС)

На основание проведенного расчета эксперты делают вывод, что цена угля на 2024 год по расчетам экспертов **775,23 руб./т.** ниже чем   
по предложению ООО «Теплотон М», - **846 руб./т.** поэтому принимается   
в расчет стоимости затрат на топливо.

**Доставка угля**

Плановая стоимость доставки автомобилем грузоподъёмностью до 25 т за 2023 год, определена согласно данным каталога (Цены в строительстве часть 3 приложения к приказам Минстроя России от 29.06.2023 № 463/пр   
и 464пр), в размере 2 705,88 руб./м-ч.

Дальность доставки угля принята экспертами из данных, представленных предприятием, согласно которым плечо доставки составляет 245 км. Средняя скорость движения принимается равной 45 км/ч. Расчет стоимости доставки угля на 2024 год представлен в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| км. (туда-обратно) 1 км\*2 | Расход натураль-ного топлива по факту 2022 года | кол-во рейсов, FAW  20 т. | Средняя скорость движения, (км/ч) | Время в пути на 1 рейс | Время на погрузку/разгруз-ку, (55 на 1 рейс) | Время на один рейс | Общее время достав-ки | Стоимость м/ч автомобиля грузоподьем-ность до 30 т | Расходы на доставку, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=1/4 | 6 | 7=5+6 | 8 | 9 | 10=8\*9 |
| 245 | 671 | 43 | 45 | 6 | 0.90 | 6,90 | 297 | 2 705,88 | 804 |

Согласно расчету, стоимость доставки одной тонны угля на 2023 год составляет:

804 тыс. руб. (расходы на доставку) ÷ 671 т (расход натурального топлива) × 1000 = 1 198,21 руб./т.

Эксперты рассчитали стоимость доставки одной тонны угля с учетом изменения индексов цен производителей Минэкономразвития от 22.09.2023 «Транспорт» (исключая трубопроводный) на 2024 год и она составила:

1 198,21 руб./т. × 1,061 (ИЦП на транспорт (2024/2023)) = 1 271,30 руб./т.

Цена доставки угля на 2024 год, заявленная ООО «Теплотон М» составляет 1 560,65 руб./т.

На основании проведенных расчетов эксперты делают вывод,   
что наименьшей является цена автодоставки угля на 2024 год, по расчету экспертов. Следовательно, в расчет стоимости затрат на топливо принимается цена – **1 271,30 руб./т.**

**Буртовка**

Буртовка осуществляется экскаватором на колесном ходу HYUNDAI R-940.

Цена буртовки и подачи угля в котельную на 2024 год по предложению предприятия составляет 487,07 руб./т.

Эксперты рассчитали цену буртовки и подачи угля в котельную   
на 2023 согласно данным каталога (Цены в строительстве часть 3 приложения к приказам Минстроя России от 29.06.2023 № 463/пр и 464пр). Расчет затрат на буртовку и подачу угля представлен в таблице 3

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1. | Годовая потребность в угле | т | 671,00 |
| 2 | Подталкивание угля, ЭО-2626 и подача в котельную (3 час х 242 дн.) зима | маш x час | 103,70 |
| 3 | Стоимость маш x час | руб/м x ч | 1 329,03 |
| 4 | Расчёт среднего тарифа на транспорт в действующих ценах ((п.2 \*п.3) : п.1) | руб/м x ч | 205,40 |

Цена буртовки и подачи угля в котельную на 2024 год в соответствии   
с альтернативным расчетом экспертов с учетом с учетом ИЦП по транспорту составит:

205,40,26 руб./т × 1,061 (индекс 2024/2023) = 217,92 руб./т.

На основании проведенных расчетов эксперты делают вывод,   
что наименьшей является цена буртовки на 2024 год, предложенная экспертами. Следовательно, в расчет стоимости затрат   
на топливо принимается цена – **217,92 руб./т.**

Итого цена угля с учетом доставки и буртовки на 2024 год составит:   
775,23 руб./т (цена топлива на 2024 год) + 1 271,30 руб./т (цена транспортировки автотранспортом) + 217,92 (цена буртовки) = **2 264,45 руб./т.**

Низшая теплота сгорания топлива принимается экспертами   
на основании сертификатов соответствия №0005724 и №0007610   
АО «Чулым-Уголь» на уровне 3 241 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят   
на основании принимаемой низшей теплоты сгорания – **0,463** (3 241/7 000).

Удельный расход условного топлива утверждён постановлением   
РЭК Кузбасса от 19.09.2024 года № 209 в размере **267 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 267 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,463 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **576,7 кг.н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск тепловой энергии в сеть на 2024 год составляет 1,161 тыс. Гкал.

Объём натурального топлива при этом составит: 1,161 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 576,7 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива)   
= **670 т** (объём топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2024 год составляют: 670 т (объём топлива - уголь) × 2 264,45 руб./т (цена топлива   
на 2024 год с доставкой и буртовкой) = **1 517** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 646 тыс. руб. подлежат исключению   
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

* 1. **Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
885 тыс. руб.

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

Договор энергоснабжения № 42/063 от 01.10.2023 г.   
заключенный с ООО «ЭСК Сибири» (стр. 85-92 том 1).

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы   
ООО «Теплотон М» (стр. 92 том 1).

Расчет затрат на электрическую энергию, используемую для выработки и транспорта тепловой энергии (стр. 89-90 том 1).

Исходные данные для расчета затрат на электрическую энергию, используемую для выработки и транспорта тепловой энергии (стр. 91 том 1).

Счета-фактуры от ООО «ЭСК Сибири» за электроэнергию   
за 1 полугодие 2024 года (дополнительный материал, представленный письмом исх.11 от 07.08.2024 года (вх. 6258 от 18.09.2024 года).

Эксперты рассчитали средневзвешенный тариф на электрическую энергию за 2024 год на основе данных представленных счетов-фактур, который составил 6,97211 руб./кВтч. (с НДС). Расчет средневзвешенного тарифа представлен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Месяц | Объем э/энергии кВт/ч | Стоимость, (руб.) | Цена за 1 кВт/ч(руб.) |
| Январь | 21 232 | 144 028 | 6,783,52 |
| Февраль | 18 977 | 145 133 | 7,64781 |
| Март | 20 668 | 137 709 | 6,66290 |
| Апрель | 19 012 | 133 390 | 7,01609 |
| Май | 10 944 | 74 129 | 6,77347 |
| Июнь | 4 998 | 33 756 | 6,75400 |
| Средневзвешенное значение цены электрической энергии в 2024 году | 95 831 | 668 144 | 6,97211 |

Плановый расчетный объем электрической энергии на выработку тепла на 2024 год составил:

99,37 тыс. кВтч = 85,59 кВтч/Гкал (удельный объем электрической энергии) × 1,161 тыс. Гкал. (плановое значение выработки тепловой энергии на 2024 год).

Экономически обоснованные расходы на приобретение электрической энергии **в 2024 году** составляют: 99,37 тыс. кВтч. ×6,97211 руб./кВтч =   
**693 тыс. руб.**

Расходы в размере 192 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

* 1. **Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
19 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии ООО «Теплотон М» используется вода, поставляемая по договору холодного водоснабжения заключенному с ОАО «РЖД» Красноярская дирекция по эксплуатации зданий и сооружений б/н. от 01.09.2023 года с автопролангацией (стр. 32-46 том 1).

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

Договор холодного водоснабжения заключенный с ОАО «РЖД» Красноярская дирекция по эксплуатации зданий и сооружений б/н. от 01.09.2023 года (стр. 32-46 том 1).

Расчет расхода холодной воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объема отводимых сточных вод ООО «Теплотон М» (стр. 27 том 1).

Постановление РЭК Кузбасса № 260 от 09.01.2023 года   
«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ОАО «РЖД» (стр. 29-30 том 1).

Экспертами был произведен расчет затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Необходимый объем потребления холодной воды принят   
в соответствии с расчетом объема холодной воды, для производства тепловой энергии на 2024 год и составляет 841 куб. м. Расчет объема холодной воды представлен в таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Расхода воды | Количество куб. м. |
| 1 | Потребный объем воды на заполнение системы | 8 |
| 2 | Объём воды для наполнения трубопроводов тепловых сетей | 7 |
| 3 | Расход воды на промывку и опресовку системы | 68 |
| 4 | Расход воды на подпитку систем отопления | 329,7 |
| 5 | Расход воды на собственные нужды котельной | 428,3 |
| 6 | ИТОГО | 841 |

Соответственно объем холодной воды на выработку   
и транспортировку тепловой энергии по полугодиям пропорционально доли отпуска тепловой энергии составит:

1 полугодие 471 куб. м. = 841 куб. м. × 0,56 (доля   
1 полугодия);

2 полугодие 370 куб. м. = 841 куб. м. × 0,44 (доля   
2 полугодия).

Тарифы на холодную воду для ООО «Теплотион М», установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 09.01.2023 № 260 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ОАО «РЖД» и составляют:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 года 12,59 руб./ куб. м.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 года 25,79 руб./ куб. м.

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды   
в 2024 году, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,56/0,44) составят:   
471 тыс. куб. м (плановый объем воды на I полугодие 2024 года   
с учётом доли отпуска тепловой энергии 0,56) × 12,59 руб. куб. м **(**значение тарифа на техническую воду в I полугодии 2024 года) + 370 тыс. куб. м (плановый объем воды на II полугодие 2024 года с учётом доли отпуска тепловой энергии 0,44) × 25,79 руб. куб. м **(**значение тарифа   
на воду в II полугодии 2024 года = 15 тыс. руб.

Расходы в размере 4 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

* + 1. **Расходы на вывоз ЖБО**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
100 тыс. руб.

Для обоснования затрат на вывоз ЖБО предприятие представило следующие материалы:

Договор на оказание услуг по транспортировке и откачке ЖБО   
б/н от 01.09.2023 заключенный с ООО «Стройпартнер» с автопролангацией (стр 338-341 том 1).

Расчёт стоимости воды на выработку и транспортировку тепловой энергии и отводимых сточных вод на 2024 год (стр. 28 том 1).

Сумма по договору за вывоз 1 куб.м ЖБО составляет 235,74 руб.

Экономически обоснованные расходы на вывоз ЖБО **в 2024 году** составляют: 0,424 тыс. куб. м. (объём сточных вод на 2024 год) ×235,74 руб./куб. м. (цена на водоотведение в 2024 году по договору) = 100 тыс.руб

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на вывоз ЖБО на 2024 год на уровне предложений предприятия в размере **100 тыс. руб.**

* 1. **Расходы на оплату труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
8 998 тыс. руб. (стр. 10 том 1).

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

Предложения по оплате труда ООО «Теплотон М» на 2024 – 2025 годы (стр, 103 том 1).

Расчет расходов на оплату труда ООО «Теплотон М»   
(стр. 104-106 том 1).

Штатное расписание АУП с 01.01.2024 [5,50 человек] (стр. 112 том 1).

Штатное расписание ППП с 01.01.2024 [14 человек: кочегары-8, слесарь-2, электрик-1, сварщик-1, транспортировщик - 2] (стр. 111 том 1).

Расчет нормативной численности ППР по профессиям в соответствии   
с приказом Госстроя РФ от № 65, на 12,38 человек (стр. 107-110 том 1).

Расчет нормативной численности АУП по профессиям в соответствии   
с приказом Госстроя РФ от № 74, на 2,66 человек (стр. 107-110 том 1).

Эксперты проанализировали представленный расчет нормативной численности ППП и произвели альтернативный расчет численности.   
По расчету экспертов обоснованная нормативная численность персонала составляет 11,37 (человек).

Эксперты рассчитали численность АУП в соответствии с приказом Госстроя РФ от № 74. Численность АУП составила 2,27 человек. Штатная численность превышает нормативную и составляет 5,50 человек. Эксперты принимают в расчет затрат на оплату труда нормативную численность АУП.

Среднемесячная заработная плата работников организаций по видам экономической деятельности по состоянию за 2023 год  
в соответствии с информацией размещенной на официальном сайте территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области – Кузбассу https://kemerovostat.gks.ru/storage/mediabank/NlLEZwTh/ для вида деятельности: производство, передача и распределение пара   
и горячей воды; кондиционирование воздуха составляет 44 742 руб./мес.

Эксперты рассчитали среднемесячную заработную плату с учетом изменения индексов цен производителей Минэкономразвития РФ   
от 22.09.2023 ИПЦ (1,072) на 2024 год и она составила **47 963руб./мес. =**44 742 руб./мес. × ИПЦ (1,072)

Средняя заработная плата по предложениям предприятия составляет 49 856 руб./мес., что 1893 руб./мес. превышает средней уровень заработной платы, размещенной на официальном сайте территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области – Кузбассу по Мариинскому муниципальному округу.

Таким образом экспертами принято решение принять среднею заработную плату в размере 47 963 руб. мес. и нормативную численность АУП и ППП в размере **13,64 человек** =11,37 (численность ППП) + 2,27 (численность АУП)

Экономически обоснованные расходы по данной статье **на 2024 год** составляют: 47 963 руб. (средняя заработная плата по расчету экспертов   
в мес.) × 13,64 человек (нормативная численность АУП и ППП) × 12 месяцев (в году) ÷ 1000 (для приведения к тыс. руб.) = **7 851 тыс. руб**.,   
и предлагаются экспертами для включения в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 1 147 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ  
 (ред. от 08.09.2024) (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда);

- 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 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 717 тыс. руб.

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

Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 121-122 том 1).

По оценке экспертов, на 2024 год фонд оплаты труда предприятия   
на реализацию тепловой энергии составил 2 371 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды **на 2024 год** составят:

7 851 тыс. руб. (плановое значение расходов на оплату труда на 2024 год) × 30,2 % (процент отчислений на социальные нужды) = **2 371 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 346 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

* 1. **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
374 тыс. руб. (стр. 4 том 2), в том числе:

расходы на оплату услуг связи 14 тыс. руб.;

почтово-канцелярские расходы 113 тыс. руб.;

диагностирование технических устройств 35 тыс. руб.;

расчет нормативов удельного расхода топлива и норматива создания запаса топлива 99 тыс. руб.;

расходы на охрану труда 173 тыс. руб.;

расходы на услуги банка 25 тыс. руб.;

расходы на обучение персонала 40 тыс. руб.;

право пользования программы для ЭВМ «Контур.Экстерн» 8 тыс. руб.;

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

**Услуги связи**

Прайс лист на услуги связи и интернета (стр. 243-245 том 1).

Эксперты признают расходы на услуги связи в размере   
14 тыс. руб. экономически не обоснованными и предлагают к исключению   
из НВВ предприятия на 2024 год.

**Почтово-канцелярские расходы**

Прайс лист на канцелярские товары (стр. 260-272 том 1).

Расчет почтово-канцелярских расходов (стр. 256-257 том 1).

Эксперты признают почтово-канцелярские расходы в размере   
113 тыс. руб. экономически не обоснованными и предлагают к исключению   
из НВВ предприятия на 2024 год.

**Диагностирование технических устройств**

Договор на диагностирование технических устройств   
№ 09/2023 от 21.09.2023 года заключенный с ООО «СибТЭКО» (стр. 342-345 том 1).

Платежное поручение №1 от 22.09.2023 года ООО «СибТЭКО»   
на сумму 35 тыс. руб. (стр. 346 том1).

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на услуги по диагностированию технических устройств на 2024 год в размере **35 тыс. руб.**

**Расчет нормативов удельного расхода топлива и норматива создания запаса топлива**

Договор № АЭЭ0903-08-ЭСО-2024-47 на оказание услуг заключенный с ОАО «АЭЭ» без даты. (стр. 347-348 том 1). Сумма договора 99 тыс. руб.

Платежное поручение № 29 от 07.03.2024 года ОАО «АЭЭ» на сумму 49,95 тыс. руб. (стр. 349 том1).

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на расчет нормативов удельного расхода топлива и норматива создания запаса топливана 2024 год на уровне предложений предприятия в размере **99 тыс. руб.**

**Расходы на охрану труда**

Расчет расходов на охрану труда (стр. 246 том 1).

Эксперты признают расходы на охрану труда в размере   
173 тыс. руб. экономически не обоснованными и предлагают к исключению   
из НВВ предприятия на 2024 год.

**Расходы на услуги банка**

Карточка счета 91.02 за 2024 год «Расходы на услуги банка»   
(дополнительный материал, представленный письмом исх. №16 от 16.08.2024 г. вх. №6259 от 18.09.2024 года).

Эксперты признают расходы на услуги банка в размере   
25 тыс. руб. экономически не обоснованными и предлагают к исключению   
из НВВ предприятия на 2024 год.

**Расходы на обучение персонала**

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за первое полугодие 2024 года (дополнительный материал, представленный письмом исх. №16 от 16.08.2024 г. вх. №6259 от 18.09.2024 года) на сумму 11 тыс. руб.

Эксперты признают расходы на обучение персонала в размере   
11 тыс. руб. экономически обоснованными и предлагают к включению   
 НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 29 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

**Право пользования программы для ЭВМ «Контур.Экстерн»**

Счет-фактура №23933599484 от 06.09.2023 года   
от АО «Производственная фирма «СКБ Контур» (стр. 288-289 том 1).

Акт сдачи приёмки №23933599484 от 06.09.2023 года   
от АО «Производственная фирма «СКБ Контур» (стр. 290 том 1).

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на право пользования программы для ЭВМ «Контур.Экстерн» на 2024 год в размере **8 тыс. руб.**

* 1. **Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции**

**Арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
319 тыс. руб. (стр. 19 том 1).

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

Договор аренды нежилого помещения (котельная) № 03 от 01.07.2024 г. заключенный между ООО «Стройпартнер» и ООО «Теплотон М»   
с автопролангацией (стр. 308-311 том 1).

Передаточный акт к договору аренды № 03 от 01 июля 2024 года нежилого помещения (котельная) от 01.07.2024 года (стр. 311 том 1).

Расчет величины арендной платы по договору № 03 от 01.07.2024 г. заключенный между ООО «Стройпартнер» и ООО «Теплотон М» (стр. 326 том 1).

На основании представленных инвентарных карточек объектов основных средств принадлежащих ООО «Стройпартнер» и в соответствии   
с пунктом 45 Основ ценообразования эксперты рассчитали сумму арендной платы. Расчет арендной платы представлен в таблице 6.

Расчет арендной платы

Таблица 6

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта ОС | Сумма годовой амортизации (тыс. руб.) | Сумма налога на имущество  (тыс. руб.) | Сумма земельного налога  (тыс. руб.) |
| 1 | Котел водогрейный КВР0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Котел водогрейный КВР0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Котел водогрейный КВР 1,25 | 129,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Здание котельной | 42,0 | 5,0 | 8,0 |
| 5 | Трансформаторная подстанция | 11,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | ИТОГО | 182,0 | 5,0 | 8,0 |
| 7 | Всего сумм арендной платы | 196,0 тыс. руб. | | |

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 123 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

**5.10.2. Иные расходы (УСНО)**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 166 тыс. руб.

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

Уведомление о переходе на упрощенную систему налогообложения   
(стр. 426 том 1).

В качестве объекта налогообложения выбраны доходы, уменьшенные на величину расходов, в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ части второй от 05.08.2000 № 117-ФЗ, не менее 1% от доходов.

**13 557 тыс. руб. сумма НВВ на 2024 год ×1 % = 135 тыс. руб.**

Эксперты признают экономически обоснованной сумму затрат   
в размере **135 тыс. руб**. и предлагают к включению в НВВ предприятия   
на 2024 год.

Расходы в размере 31 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 355,57 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ предприятия:

Расчет: 11 378 × 5% = **569 тыс. руб**. (на производство тепловой энергии).

**Необходимая валовая выручка**

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 7.

Таблица 7.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Теплотон М».

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Предложения предприятия на 2024 год | Предложения экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1 | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | **16 843** | **13 657** | **-3 186** |
| 1.1 | - расходы на сырье и материалы, в том числе: | тыс. руб. | 73 | 0 | -73 |
|  | расходы на холодную воду |  |  |  |  |
|  | вспомогательные материалы |  | 73 | 0 | -73 |
| 1.2 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 2 163 | 1 517 | -645 |
| 1.3 | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) | тыс. руб. | 885 | 693 | -192 |
| 1.4 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 19 | 15 | -3 |
| 1.5 | - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 9 | 0 | -9 |
| 1.7 | - оплата труда | тыс. руб. | 8 998 | 7 851 | -1 147 |
| 1.8 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 717 | 2 371 | -346 |
| 1.9 | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 979 | 616 | -363 |
| 1.10 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (стоки) | тыс. руб. | 100 | 100 | 0 |
| 1.11 | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.11.1 | *экспертизы промышленной безопасности* | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.12 | - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 374 | 153 | -221 |
| 1.12.1 | налоги относимые на производственные затраты | тыс. руб. | 166 | 0 | -166 |
| 1.13 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.14 | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 319 | 196 | -124 |
| 1.15 | - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.16 | - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 41 | 11 | -30 |
| 1.17 | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.18 | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе УСН | тыс. руб. | 166 | 135 | -31 |
| *1.18.1* | *- общехозяйственные и коммерческие расходы* | *тыс. руб.* |  | 0 | 0 |
| 2 | **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | 25 | 0 | -25 |
| 2.1 | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 25 | 0 | -25 |
| 2.4.2 | - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3 | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | - резервный фонд | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | - прочие расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | **Налог на прибыль** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль** | тыс. руб. | 818 | 569 | -249 |
| 6 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 7 | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | **17 687** | **14 226** | **-3 461** |
|  | НВВ на 1-е полугодие | тыс. руб. |  | 7 967,00 |  |
|  | НВВ на 2-е полугодие | тыс. руб. |  | 6 259,00 |  |
| 7.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | **17 687** | **14 226** |  |
|  | НВВ на потребительский рынок на 1-е полугодие |  |  | **7 967** |  |
|  | НВВ на потребительский рынок на 2-е полугодие |  |  | **6 259** |  |
|  | **Полезный отпуск тепловой энергии** | тыс. Гкал | **1 161,00** | **1,161** |  |
|  | 1-е полугодие | тыс. Гкал |  | 0,650 |  |
|  | 2-е полугодие | тыс. Гкал |  | 0,511 |  |
|  | **Тариф на производство тепловой энергии (год)** |  | **14 799,04** | 12 253,21 |  |
|  | **1-е полугодие** |  |  | 12 253,21 |  |
|  | **2-е полугодие** |  |  | 12 253,21 |  |

**Тарифы на производство тепловой энергии   
ООО «Теплотон М»**

Тарифы ООО «Теплотон М» на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на территории Мариинского муниципального округа, на 2024 год, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки   
на расчетный период регулирования, представлены в таблице 8.

Таблица 8.

Тарифы ООО «Теплотон М» на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на территории Мариинского муниципального округа,

на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск, тыс. Гкал | Тариф по предложению экспертов, руб./Гкал |
| 2024 год | 14 266 | 1,161 | 12 253,21 |
| I полугодие | 7 967 | 0,650 | 12 253,21 |
| II полугодие | 6 259 | 0,511 | 12 253,21 |