Приложение № 1 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной   
на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной Кемеровского муниципального округа № 158 на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

Пояснительная записка;

Сводная таблица результатов расчетов НУР топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии на каждый месяц периода регулирования и в целом за рас­четный период;

Перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

Перечень потребителей тепловой энергии с расчетом максимальной часовой подключен­ной нагрузки на источнике тепловой энергии в горячей воде;

Плановый расход топлива на 2024 г.;

Плановая реализация тепловой энергии на 2024 г.;

Плановая выработка тепловой энергии на 2024 г.;

Копии из перечня основных средств предприятия, с указанием годов ввода в эксплуатацию оборудования;

Сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

Справка об отсутствии данных о температуре воды в источнике водоснабжения (исход­ной);

Справка от Кемеровский ЦГМС (филиал ФГБУ "Западно-Сибирское УГМС") о температу­ре наружного воздуха за 5 лет;

Сертификаты на используемое топливо;

Копия паспорта котельной;

Копии паспортов котлов с указанием года ввода в эксплуатацию;

Копии режимных карт на котлоагрегаты;

Копия паспорта на здание котельной;

План организационно-технических мероприятий по рациональному использованию и эко­номии топливно-энергетических ресурсов;

Значения нормативов на год расчетный и текущий включенных в тариф;

Описание методов, используемых при расчете нормативов, сведения об используемых программах расчета нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии (наименование программы, наименование разработчика, год разработки использу­емой версии, копии экспертных заключений, сертификатов и др.);

Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ООО «ТЭС».

Котельная № 158 АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления жилых домов и прочих потребителей. Общая установленная мощность котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2024 г. составила 0,516 Гкал/ч. На котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово установлены водогрейные котлоагрегаты типа Buderas.

Для умягчения исходной воды на котельной №158 применяется установка Na - катионирования.

Природный газ ГОСТ 5542-87 на котельную № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово (поставщик - ООО «Газпром Межрегионгаз Кемерово») подается по газопроводу. Низшая теплотасгорания топлива (природного газа) за 2021 г. по сертификатам топлива составляет 8340 ккал/кг.

Системы теплоснабжения АО «Теплоэнерго» котельной № 158 - закрытая, 2-х трубная.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.



**Динамика основных показателей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели** | **2021 г.** | | **2022 г.** | **2023 г.** | | **2024 г.** | |
| **отчет** | | **отчет** | **план** | | **расчет** | |
| 1. | **Т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | | | | |
| * *пар* | - | - | | - | | - | |
| * *конденсат* | - | - | | - | | - | |
| * *вода* | **59,538** | **55,124** | | **55,124** | | **54,690** | |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей м3: |  | | | | | | |
| * *пар* | - | - | | - | | - | |
| * *конденсат* | - | - | | - | | - | |
| * *вода* | **3,8** | **3,5** | | **3,5** | | **3,5** | |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых, %: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* | - | - | | - | | - | |
| * *конденсат* | - | - | | - | | - | |
| * *вода* | **1567** | **1575** | | **1575** | | **1563** | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8760): |  |  | |  | |  | |
| * *пар* | - | - | | - | | - | |
| * *конденсат* | - | - | | - | | - | |
| * *вода* | **0,179** | **0,180** | | **0,180** | | **0,178** | |
| 2. | **Т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* | - | - | | - | | - | |
| * *конденсат* | - | - | | - | | - | |
| * *вода* | **0,105** | **0,106** | | **0,099** | | **0,102** | |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | | | |
| * *пар* | - | - | | - | | - | |
| * *конденсат* | - | - | | - | | - | |
| * *вода* | **69** | **64** | | **64** | | **64** | |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* | **-** | **-** | | **-** | | **-** | |
| * *конденсат* | **-** | **-** | | **-** | | **-** | |
| * *вода* | **0,837** | **0,919** | | **0,822** | | **0,825** | |
| 2.4 | присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* | - | - | | - | | **-** | |
| * *конденсат* | **-** | **-** | | **-** | | **-** | |
| * *вода* | **0,3411** | **0,3411** | | **0,3411** | | **0,3411** | |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики тепловых сетей, Гкал/м2: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* | - | - | | - | | **-** | |
| * *конденсат* | - | - | | - | | **-** | |
| * *вода* | **1,52** | **1,65** | | **1,55** | | **1,59** | |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  | |  | |  | |
| * пар | **-** | - | | **-** | | **-** | |
| * *конденсат* | **-** | **-** | | **-** | | **-** | |
| * вода | **12,54** | **11,53** | | **12,04** | | **12,36** | |
| 3 | **Э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс. кВт/ч | **-** | | **-** | | **-** | | **-** |
| 3.2 | количество, ед: |  | | | | | | |
| ПНС | **-** | | **-** | | **-** | | **-** |
| ЦТП | **-** | | **-** | | **-** | | **-** |
| ИТП | **-** | | **-** | | **-** | | **-** |

На 2024 год произошли следующие изменения:

● Протяженность тепловых сетей теплоснабжения увеличится на 2 м в однотрубном исчислении;

● Среднегодовой объем тепловых сетей остается без изменений;

● Материальная характеристика тепловых сетей остается без изменений;

● Суммарные договорные нагрузки остаются без изменений;

● Нормативные тепловые потери при передаче тепловой энергии теплоснабжения увеличатся на 3,487 Гкал/год;

Изменения обусловлены понижением среднемесячных температур наружного воздуха за период с 2018 по 2022 гг. предоставленные по данным метеостанции.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| АО «Теплоэнерго» (Кемеровский муниципальный округ),  ИНН 4205049011 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000\* |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000\* |
| теплоноситель - вода | | |
| 54,69 | 0,102 | 0,000 |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование, установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

Приложение № 2 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» по узлу теплоснабжения г. Калтан для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» по узлу теплоснабжения г. Калтан на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» по узлу теплоснабжения г. Калтан (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

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

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- распоряжения о начале и об окончании отопительного периода;

- акты приемки выполненных работ по строительству тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 апреля 2009 г. № 13513).

В результате анализа представленных расчетов нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» (г. Калтан) предлагается утвердить:

- Потери теплоносителя – 23743,70 м.куб.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 11,800 тыс. Гкал.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2021 г.\*** | **2022 г.\*** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 23743,70 | 23743,70 | 23743,70 | 23743,70 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1049,68 | 1049,68 | 1049,68 | 1049,68 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 2262,00% | 2262,00% | 2262,00% | 2262,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|      *конденсат* |  |  |  |  |
|      *вода* | 0,2693 | 0,2693 | 0,2693 | 0,2693 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 5158,51 | 5158,51 | 5158,51 | 5158,51 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 168,12 | 176,83 | 174,10 | 173,06 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | **66,45** | **66,45** | **66,45** | **77,66** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | **2,29** | **2,29** | **2,29** | **2,29** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
|        пар |  |  |  |  |
|        вода | 7,02% | 6,67% | 6,78% | 6,82% |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год.

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» по узлу теплоснабжения г. Калтан | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| 23743,70 | 11,800 | | 0,000 |

Приложение № 3 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск

на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ОАО «АЭЭ».

Котельный цех предназначен для производства пара и подогрева сетевой воды системы централизованного теплоснабжения.

В цехе установлено 5 паровых котла Бийского котельного завода с номинальной проектной производительностью 25 т/час, давлением пара 13 кгс/см2 и температурой пара 270 0С.

В цехе установлено 4 водогрейных котла Дорогобужского котельного завода и 1 водогрейный котел, изготовленный ООО «Кузбасстеплосервис», с номинальной проектной теплопроизводительностью 20 Гкал/час. В качестве топлива используются каменные рядовые угли марок ДР, ДРОК. В турбинном цехе установлено 2 турбоагрегата типа: ТГ3,5А/10,5 Р12/1,2 ст. № 1, П-6-1,2/0,5 ст. № 2.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 61397,39 | 61397,39 | 61397,39 | 61014,68 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2780,68 | 2780,68 | 2780,68 | 2763,35 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2208 | 2208 | 2208 | 2208 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 17,072 | 17,072 | 17,072 | 16,661 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 10047,54 | 10047,54 | 10047,54 | 9858,34 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 262,462 | 262,462 | 262,462 | 261,83 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 120,23 | 120,23 | 120,23 | 115,84 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,69 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,4 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч | 198,66 | 198,66 | 198,66 | 198,66 |
| количество, ед: |  |  |  |  |
| ПНС | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЦТП | - | - | - | - |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на** **2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей,  м3 | Потери тепловой энергии,  тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| АО «Каскад-Энерго»  г. Анжеро-Судженск Кемеровской области | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 61014,68 | 16,661 | 198,66 |

Приложение № 4 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)

на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ОАО «АЭЭ».

В котельной установлено три водогрейных котла: 1 котел ДКВр 10/13 (№2) и 2 котла КВ-Р-11,63-95 (КВ-ТС-10-95) (№1,3). Установленная тепловая мощность котельной составляет 37 Гкал/ч. Расчетная присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 28,334 Гкал/ч. Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 11 990 метров, в том числе 8 900 м подземная прокладка в железобетонных лотках, а 3 090 м надземная прокладка на низких железобетонных опорах и по технологической эстакаде над железнодорожными путями станции (протяженность тепловой сети указана в двухтрубном исполнении). В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 11263,15 | 11263,15 | 11263,15 | 15216,00 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 500,58 | 500,58 | 500,58 | 676,27 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 9,247 | 9,247 | 9,247 | 11,094 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2813,21 | 2813,21 | 2813,21 | 3994,08 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 52,464 | 52,464 | 52,464 | 78,496 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 20,053 | 20,053 | 20,053 | 28,334 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 2,78 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 14,1 |

Рост потерь тепловой энергии и теплоносителя в периоде регулирования по сравнению с утвержденным периодом обусловлен тем, что предприятие эксплуатирует большее количество тепловых сетей в периоде регулирования по сравнению с базовым периодом, а также провело испытания магистральных сетей на тепловые потери.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей,  м3 | Потери тепловой энергии,  тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения –  г. Междуреченск) | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 15 216,00 | 11,094 | 0,000 |

Приложение № 5 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным Филиалом АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения в г. Мыски от источника тепловой энергии Томь-Усинской ГРЭС (ТУ ГРЭС)   
АО «Кузбассэнерго» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось предприятие Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» в г. Мыски обслуживает сети, принадлежащие ей на правах собственности, сети, принадлежащие Комитету по управлению муниципальным имуществом Мысковского городского округа и ф.л. Камбалиной Елене Петровне на правах аренды (арендованные сети) и бесхозяйные сети переданные в эксплуатацию по Постановлению №1163-п от 14.08.2023 г. (бесхозяйные сети).

Потребителями тепловой энергии г. Мыски являются жилищно-коммунальный сектор, промышленные и сельскохозяйственные объекты.

Присоединенная тепловая нагрузка, подключенная к тепловым сетям на 20.06.2023 г. 97,4462 Гкал/ч.

Общая протяженность тепловых сетей, которые обслуживает Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» г. Мыски на 01.01.2023 г. составляет 82 473,3 пм в однотрубном исчислении.

В состав тепловых сетей входят:

- сети АО «Кузбассэнерго» – 49 321,4 пм (59,8 %);

- арендованные сети (муниципальные и фл Камбалиной Е.П.) – 32 100,3 пм (38,9 %)

- бесхозяйные сети – 1 051,6 пм (1,3 %).

Прокладка трубопроводов выполнена в исполнении, м:

подземном 35 816,4 пм (43,4 %);

надземном 45 371,9 пм (55,0 %);

внутри помещения 1 285,0 пм (1,6 %).

В качестве теплоизоляционного материала используются минераловатные прошивные маты. Наружное покрытие: алюминиевые листы, оцинкованное железо, стеклопластик рулонный, рубероид.

Отпуск тепла осуществляется по двум температурным графикам: Тепломагистраль ЦОФ и тепловые сети 16, 17 и 18 кварталов работают по температурному графику 150-70 оС со срезкой 125 оС, Поселковая тепломагистраль работает по графику 130-70 оС.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по открытой схеме. Тепловая схема трубопроводов имеет тупиковый характер. Учитывая вышеперечисленные факторы для обеспечения постоянной температуры сетевой воды на ГВС в летнее время (не менее 60 оС) осуществляется летняя циркуляция теплоносителя.

В летний период работа тепловых сетей будет осуществляться по температурному графику 70/60 оС.

Температурные графики отпуска тепла согласовываются с источником тепла – Томь-Усинской ГРЭС АО «Кузбассэнерго».

Предприятие обслуживает ПНС-20, ПНС-21, ПНС-22 (на ПНС-22 насосы демонтированы), ЦТП–17 кв. Значительная часть потребителей присоединена к тепловым сетям через индивидуальные тепловые пункты, оборудованные элеваторными узлами.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
|  |  | **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 269 184 | 240 077 | **105 731** | **108 575** |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 5 016,27 | 5 015,38 | **5 015,38** | **5 015,38** |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 5 366,2 | 4 786,8 | **2 108,1** | **2 164,8** |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,637 | 0,568 | **0,250** | **0,257** |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 77,930 | 66,685 | **40,943** | **42,716** |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 19 164,5 | 19 161,9 | **19 161,9** | **19 161,9** |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 272,879 | 266,447 | **260,693** | **263,282** |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 95,596 | 95,6742 | **97,4462** | **97,4462** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 4,066 | 3,480 | **2,137** | **2,229** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 28,6 | 25,0 | **15,7** | **16,2** |

Примечание:

К уровню утвержденного периода отклонения по показателям следующие:

1. Потери сетевой воды к уровню утвержденного периода увеличились на 2 844 м3 (2,7 %). Изменения произошли в результате увеличения отопительного периода на 24 ч. (продолжительность отопительного периода принята средняя за последние 5 лет).
2. Тепловые потери увеличились на 1773 Гкал (4,3 %) по причине применения в расчетах новых коэффициентов по результатам испытаний 2023 г. и увеличения отопительного периода на 24 ч. (продолжительность отопительного периода принята средняя за последние 5 лет).

Расход электроэнергии меньше на 363 тыс. кВт\*ч (74 %). К утверждению предлагается фактический расход электроэнергии базового периода, т.к. расчетные нормативные затраты электроэнергии гораздо больше фактических значений 2021 и 2022 гг.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей,  м3 | Потери тепловой энергии,  тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Томь-Усинская ГРЭС  АО «Кузбассэнерго»,  ИНН 4200000333 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 108 575,000 | 42,716 | 127,000 |

Приложение № 6 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям** **регулируемых организаций на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | АО «Теплоэнерго» (Кемеровский муниципальный округ),  ИНН 4205049011 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 54,69 | 0,102 | 0,000 |
| 2 | ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Калтан, ИНН 7722245108 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 23743,700 | 11,800 | 0,000 |
| 3 | АО «Каскад-Энерго»  (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 61014,68 | 16,661 | 198,66 |
| 4 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения  Междуреченский городской округ,  ИНН 4250003450 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 15 216,00 | 11,094 | 0,000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 5 | Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональ-ная теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Томь-Усинская ГРЭС  АО «Кузбассэнерго»,  ИНН 4200000333 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 108 575 | 42,716 | 127,000 |

Приложение № 7 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу), на 2024 год

В связи с тем, что ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) не обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, РЭК Кузбасса по собственной инициативе открыл дело   
об утверждении указанных нормативов.

**Пояснительная записка**

ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ создано приказом МО РФ № 155 от 02.03.2017 г. Функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство обороны РФ. Основной целью деятельности учреждения является содержание (эксплуатация) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооружённых сил РФ.

ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ оказывает услуги объектам Минобороны, расположенным на территории г. Юрга, по теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению и соответственно осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования за счёт выделения субсидий из федерального бюджета, т. е. потребление тепла и воды на собственные нужды Минобороны, при этом оказание услуг сторонним организациям и жилому фонду будет осуществляться по утверждённому тарифу.

На территории г. Юрга теплоснабжение и горячее водоснабжение для сторонних потребителей и населения осуществляется от котельных:

- военный городок № 1 котельная № 1313 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 104 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 190 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 59 г. Юрга.

Характеристика котельной № 1313 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №2 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №3 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №4 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №5 | КВр-1,16 | водогрейный | 2007 | 1 |
| №6 | КВр-1,16 | водогрейный | 2007 | 1 |
| Итого | | | | 6 |

Характеристика котельной № 104 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВр-1,23к | водогрейный | 2005 | 1,0578 |
| №2 | КВр-0,93 | водогрейный | 2005 | 0,8 |
| Итого | | | | 1,86 |

Характеристика котельной № 190 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №2 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №3 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №4 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №5 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №6 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №7 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №8 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| Итого | | | | 16 |

Характеристика котельной № 59 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | Братск-6М | водогрейный | 2002 | 1,14 |
| №2 | Братск-6М | водогрейный | 2003 | 1,14 |
| №3 | Братск-6М | водогрейный | 2004 | 1,14 |
| №4 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №5 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №6 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №7 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №8 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №9 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №10 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №11 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| Итого | | | | 19,74 |

Расход тепловой энергии на собственные нужды не учитывался при расчете, так как в отчетных данных информация о нем отсутствует.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) – каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 53015,69 | 57526,08 | 50778,48 | 50778,48 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 182,18 | 178,23 | 177,44 | 177,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 322,49 | 340,52 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,61 | 0,59 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 52693,19 | 57185,56 | 50778,5 | 50778,5 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,31 | 179,31 | 177,44 | 177,44 |

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

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга, ИНН 7729314745 | - | 177,4 |

Приложение № 8 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Талдинский угольный разрез» (по узлу теплоснабжения ПСХ-2) на 2024 год

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Талдинский угольный разрез» (по узлу теплоснабжения ПСХ-2) на 2024 год, РЭК Кузбасса по собственной инициативе открыла дело об утверждении указанных нормативов.

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез» по узлу теплоснабжения ПСХ-2), ИНН 4205049090 | – | 213,2 |

Приложение № 9 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Краснобродский угольный разрез» (Вахрушевское поле), на 2024 год

В связи с тем, что АО «УК Кузбассразрезуголь» (далее – Предприятие) не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала ««Краснобродский угольный разрез» (Вахрушевское поле) на 2024 год, РЭК Кузбасса по собственной инициативе открыла дело об утверждении указанных нормативов.

**Пояснительная записка**

В котельных филиала установлены котлы суммарной   
мощностью 31,53 Гкал/час:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Котельная | Тип котла | Теплопроизводительность, Гкал/ч |
| №2 ЦТП | КВ-0,63 | 0,63 |
| КВР-0,8-95 ОУР | 0,8 |
| №2 | КВТС 6,5 | 6,5 |
| КВТС 6,5 | 6,5 |
| №3 | КЕ10/14 | 5,7 |
| КЕ10/14 | 5,7 |
| КЕ10/14 | 5,7 |

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее Порядок).

Расход тепловой энергии на собственные нужды не учитывался при расчете норматива удельного расхода топлива.

Таким образом, к утверждению предлагается принять НУР на 2023 год в размере 176,0 кг.у.т./Гкал.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| *Каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 30759,02 | 29937,17 | 30294,78 | 30294,78 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 178,29 | 178,29 | 175,96 | 175,96 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 263,06 | 257,16 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,86 | 0,86 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 30495,96 | 29680,01 | 30294,8 | 30294,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 179,83 | 179,84 | 175,96 | 175,96 |

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

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Краснобродский угольный разрез») (Вахрушевское поле),  ИНН 4205049090 | – | 176,0 |

Приложение № 10 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «УКиТС» г. Гурьевск на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «УКиТС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных Предприятия.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Основным видом деятельности Предприятия является оказание услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению граждан, проживающих в жилищном фонде города и юридических лиц.

На балансе предприятия находятся 8 котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 43,2 км тепловых сетей. Центральная часть города получает тепло от бойлерных №1,2,3; которые оборудованы пластинчатыми теплообменниками. Пар поступает с котельной ОАО «ГМЗ». Основное топливо - уголь марки ДР, Караканского угольного разреза. В котельных установлено 18 котлов:

**Котельная №1** Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт., КВм-4,0КБ - 1шт. (котел КВм-4,0КБ - 1шт. используется только в межотопительный период). Котельная работает по двух контурной системе, 1ыи контур котел-теплообменник-котел, 2ой контур теплообменники - потребитель - теплообменники, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер подачи угля - УСУ-1,25, бункера запаса угля, ПМЗ и шнековые питатели для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия.

Описание технологического процесса котельной "Горнорудной":

Процесс происходит с подготовки топлива (угля). Производится погрузка топлива в приемный бункер и через дробилку осуществляется подготовка фракции необходимого размера 20-25 мм. Далее уголь подается скребковым конвейером в бункера котлов. С угольного бункера котла, уголь шнековым питателем подается в топку котла, где происходит процесс сжигания угля.

Исходная вода из скважин подается в баки-аккумуляторы 2шт. (объемом по 50м3), затем насосами подается для обработки на установку умягчения и далее в бак-накопитель объемом 100м3, для подпитки водой второго контура.

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом Зм3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**Котельная №2а** СО Есенина КВм - 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИПового подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ, но загрузка на СКИП производится вручную.

**Котельная №2б ГВС** Есенина: КВр - 0,8ТТ - 1шт, КВр - 0,8К - 1шт, котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовке к подаче теплоносителя на следующий период. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителю.

**Котельная №3** пер. Больничный: КВр - 1,25 — 1шт., КВр - 1,28 — 1шт с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №4** школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №5** школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №7** p-он Мичурина: КВр-0,8- З шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №8** очистные сооружения: КВр-0,35- 1шт. (переустановлен в 2017году с котельной №2б гвс м-на Есенина), с ручной подачей топлива. Назначение-обеспечение отоплением (в зимний период) потребителя.

Расход тепла на собственные нужды отопления принят по данным карт аттестации рабочих мест (протоколы измерения фактического микроклимата, объемы помещений).

Качество угля определяется на основании предоставляемых удостоверений качества от поставщика.

Контроль расхода угля на предприятии, производится следующим образом: уголь доставляют с угольного разреза автомобильным транспортом на центральный склад хранения угля.

Центральный угольный склад огорожен сплошным забором, оснащен  
видеонаблюдением и охраной. Погрузка угля с центрального склада предприятия, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется собственным автотранспортом, в обязательном присутствии и сопровождении ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

Котельные оснащены небольшими угольными складами либо в помещениях, либо огороженных забором при здании котельной, где уголь находится под присмотром работников котельных. Все котельные оснащены телефонной связью, работающий персонал обучен и проинструктирован. Составом ИТР и АУП проводится объезд котельных в любое время суток, с целью контроля за соблюдением температурного графика, предотвращения хищения угля и поддержания порядка.

На всех котельных установлены регистраторы параметров теплоносителя ВЗЛЕТ с возможностью просмотра с рабочих мест АУП (объем хранения информации до 30 суток).

Справка о вместимости угля на угольном складе прилагается.

Перечень неотключаемых потребителей тепла с расчетом нагрузок прилагается.

Режимные карты на котлоагрегаты разработаны по котельной №1, и котельной №2а.

Все котельные работают на твердом топливе - уголь марки Др, характеристика  
сжигаемого топлива приведена в справке о фактических поставках топлива за 2020-2022 гг.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|  | план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 49550,50 | 49580,62 | 53994 | 52527 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 189,49 | 189,52 | 195,3 | 195,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1219,71 | 1219,83 | 1051 | 1048 |
| % | 2,46 | 2,46 | 1,95 | 1,99 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 48330,79 | 48360,79 | 52943 | 51,480 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,3 | 194,4 | 199,2 | 199,6 |

Увеличение норматива в 2023 году обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний, результаты которого учтены в нормативе удельного расхода топлива.

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

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию,кг у.т./Гкал |
| ООО «Управление котельных и тепловых сетей»  ИНН 4204007393  (Гурьевский городской округ) | 199,6 |

Приложение № 11 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

Пояснительная записка;

Сводная таблица результатов расчетов НУР топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии на каждый месяц периода регулирования и в целом за рас­четный период;

Перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

Перечень потребителей тепловой энергии с расчетом максимальной часовой подключен­ной нагрузки на источнике тепловой энергии в горячей воде;

Плановый расход топлива на 2024 г.;

Плановая реализация тепловой энергии на 2024 г.;

Плановая выработка тепловой энергии на 2024 г.;

Копии из перечня основных средств предприятия, с указанием годов ввода в эксплуатацию оборудования;

Сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

Справка об отсутствии данных о температуре воды в источнике водоснабжения (исход­ной);

Справка от Кемеровский ЦГМС (филиал ФГБУ "Западно-Сибирское УГМС") о температу­ре наружного воздуха за 5 лет;

Сертификаты на используемое топливо;

Копия паспорта котельной;

Копии паспортов котлов с указанием года ввода в эксплуатацию;

Копии режимных карт на котлоагрегаты;

Копия паспорта на здание котельной;

План организационно-технических мероприятий по рациональному использованию и эко­номии топливно-энергетических ресурсов;

Значения нормативов на год расчетный и текущий включенных в тариф;

Описание методов, используемых при расчете нормативов, сведения об используемых программах расчета нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии (наименование программы, наименование разработчика, год разработки использу­емой версии, копии экспертных заключений, сертификатов и др.);

Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «ТЭС».

На утверждение нормативов удельного расхода топлива заявлена котельная № 158. Установленное оборудование представлено в таблице 1

Таблица 1

Информация о котельном оборудовании

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инв.  № | Per.  № | Марка котла | Номинальная  производительность | | Дата ввода в эксплуа­тацию | Вид сжигания топлива | | Вид  про­  дув- | Наличие  эконо­  майзера | Характеристики пара | | | Наличие ре­жимных карт (дата состав­ления) |
| Тепло-  производи­  тельность | Паропроиз-  водитель-  ность | Марка го­релки, фор­сунки\* | Тип  слоевой  топки\*\* | Вид  пара | Давле­  ние  пара | Темпе­  ратура  пара |
| Гкал/ч | т/ч | кгс/см^ | *°С* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Котельная № 158 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/1-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 25.03.2021 г. |
| 2 | 2 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/l-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 25.03.2021 г. |

Котельная № 158 АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления жилых домов и прочих потребителей. Общая установленная мощность котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2024 г. составила 0,516 Гкал/ч. На котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово установлены водогрейные котлоагрегаты типа Buderas.

Для умягчения исходной воды на котельной №158 применяется установка Na - катионирования.

Природный газ ГОСТ 5542-87 на котельную № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово (поставщик - ООО «Газпром Межрегионгаз Кемерово») подается по газопроводу. Низшая теплотасгорания топлива (природного газа) за 2021 г. по сертификатам топлива составляет 8340 ккал/кг.

Системы теплоснабжения АО «Теплоэнерго» котельной № 158 - закрытая, 2-х трубная.

Предприятием на 2024 год заявляется норматив удельного расхода топлива в размере 163,7 кг у.т./Гкал. Изменения обусловлены предоставлением данных о количестве растопок котлов на котельной №158. Расчетное количество растопок определялось по отчетным данным базового периода с внесением корректировки по прогнозируемому режиму потребления тепловой энергии потребителям в расчетном периоде. Предприятием в качестве обоснования приложена справка о количестве растопок котлов по котельной №158 АО «Теплоэнерго» за 2022 год (стр. 195), согласно которой за 2022 год на котлах была произведена 574 растопки из горячего состояния и две растопки из холодного состояния. Данное количество растопок, согласно расчетов (стр. 14) должно привести к расходу тепловой энергии на растопку котлов количестве 37,925 Гкал.

Вместе с тем экспертами РЭК Кузбасса проанализирована Форма № 1 –ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2022 год, представленной предприятием (стр. 105). Сводные данные по выработке тепловой энергии котельной №158 за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Баланс выработки тепловой энергии котельной № 158 за 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год |
| Произведено тепловой энергии | Гкал | 926,5 |
| Собственные нужды котельной | Гкал | 7,85 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 105,77 |
| Отпущено тепловой энергии потребителям | Гкал | 812,88 |

Также предприятием представлена динамика основных технико-экономических показателей источников тепловой энергии на котельной №158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово, Кемеровская область (стр. 27) согласно которой расход тепловой энергии на собственные нужды по факту 2021 и 2022 годов составлял по 0,008 тыс. Гкал ежегодно.

Таким образом, затраты тепловой энергии на 574 растопки из горячего состояния и две растопки из холодного состояния в размере 37,925 Гкал эксперты считают не обоснованными.

На основании выше сказанного размер собственных нужд котельных экспертами принимается в размере 0,008 тыс. Гкал.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323, с учетом выше названных замечаний.

В таблице 3 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 3

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| Котельные, работающие на природном газе | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 91,743 | 91,302 | 0,833 | 0,833 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 89,636 | 88,482 | 0,825 | 0,825 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,2 | 156,5 | 155,6 | 155,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,884 | 0,911 | 0,008 | 0,008 |
| 0,98 | 1,02 | 0,96 | 0,96 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 156,7 | 158,1 | 157,1 | 157,1 |

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

**Предложение по утверждению нормативов** **удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «Теплоэнерго» ИНН 4205049011 (Кемеровский городской округ) | Природный газ | - | 157,1 |

Приложение № 12 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Новосибирская теплосетевая компания»   
(г. Новосибирск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных №№ 24, 25, 54 на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (г. Новосибирск) (далее – Предприятие), с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных , расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа.

Обособленное подразделение ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово в расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа котельных производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

На балансе предприятия имеются 15 котельных, осуществляющих выработку тепловой энергии. Из них 8 котельных работают на каменном угле (7 котельных на каменном угле марки ССр, 1 котельная на буром угле), 6 котельных работают на природном газе; одна котельная с котлами, работающими на электроэнергии.

Общая установленная мощность котельных Обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово 24,699 Гкал/ч.

Присоединенная тепловая нагрузка 13,266 Гкал/ч.

Холодная вода на котельные №№ 15, 17, 31, 34, 38, 43, 47, 60, 19, 56, 65, 66 поступает из городского водопровода. На котельные №№ 24, 25, 54 холодная вода поступает со скважин. Для умягчения исходной воды на котельных №№ 15, 17, 24, 25, 31, 34, 38, 43, 54 применяются установки Na-катионирования. Умягчение воды производится по одноступенчатой схеме, фильтры заполнены катионитом КУ-2-8.

Природный газ на котельные №№ 31, 38, 56, 65, 66 Обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово подается по газопроводу (поставщик -ООО «Газпром Межрегионгаз Кемерово»).

Уголь марки ССр, класс 0-300, добываемый на разрезе ОАО «Разрез Кедровский», на котельные №№ 15, 17, 24, 25, 43, 47, 54 обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово доставляется автотранспортом. Средневзвешенное время доставки топлива до котельных составляет 4 часа. Низшая теплота сгорания топлива (каменного угля) за 2020-2022 гг. по сертификатам топлива составляет 6081 ккал/кг.

Резервным топливом на источниках тепловой энергии, работающих на каменном угле, является основное топливо (каменный уголь). Резервным топливом на источниках тепловой энергии, работающих на природном газе, является дизельное топливо, кроме котельной № 38, для которой резервным топливом является каменный уголь.

Склады каменного угля на котельных Обособленного подразделения  
 ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово способны вместить 2858 т.

При этом в регулировании участвуют котельные №24, 25, 54, остальные котельные находятся в ценовой зоне и регулированию не подлежат.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики 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 норматива удельного расхода 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;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный и текущий, включенных в тариф;

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов удельных расходов топлива, выполненное ООО «ТЭС».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет | расчет | расчет |
| По организации (в целом) | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | **-** | 10,870 | 6,486 | 4,438 | **-** | **-** |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | **-** | 10,574 | 6,311 | 4,308 | **-** | **-** |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | **-** | 0,296 | 0,175 | 0,130 | **-** | **-** |
| **-** | 2,72 | 2,70 | 2,93 | **-** | **-** |
| По видам топлива | | | | | | |
| Котельные, работающие на твердом топливе (каменный уголь) | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | **-** | 10,870 | 6,486 | 4,438 | **-** | **-** |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | **-** | 10,574 | 6,311 | 4,308 | **-** | **-** |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | **-** | 222,3 | 222,9 | 226,2 | **-**  **-** | **-**  **-** |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | **-** | 0,296 | 0,175 | 0,130 | **-** | **-** |
| **-** | 2,72 | 2,70 | 2,93 | **-** | **-** |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | **-** | 228,5 | 229,1 | 233,0 | **-** | **-** |
| Теплота сгорания топлива  (каменного угля), ккал/кг | **-** | 5923 | 5980 | 6084 | **-** | **-** |
| Калорийный эквивалент  (каменного угля) | **-** | 0,846 | 0,854 | 0,869 | **-** | **-** |
| Расход натурального топлива  (каменного угля), т | **-** | 2856,0 | 1693,0 | 1155,1 | **-** | **-** |

\*- для предприятия ранее не утверждались нормативы удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа;

30.05.2023 г. КУМИ Кемеровского муниципального округа расторгнул договор аренды по котельной №19 ООО "Новосибирская теплосетевая компания" в г. Кемерово. В связи с этим на 2024 г. произошли следующие изменения:

- Производство тепловой энергии источниками №№24, 25, 54 ООО "Новосибирской теплосетевой компанией" г. Кемерово на 2024 г. составит 4,438 тыс. Гкал;

- Отпуск тепловой энергии потребителям – 4,308 тыс. Гкал;

- Расход тепловой энергии на собственные нужды – 0,130 тыс. Гкал;

Нормативный удельный расход топлива (каменный уголь) на 2024 г. – 233,0 кг у.т./Гкал

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

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Новосибирская теплосетевая компания», ИНН 5406993045, котельные №№ 24, 25, 54 |  | 233,0 |

Приложение № 13 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» г. Новокузнецк для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «ЭнергоТранзит» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «ЭнергоТранзит» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «ЭнергоТранзит».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Предприятием обслуживается 4 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 23 котла различной мощности с общей установленной мощностью 352,8 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 192,1 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Значения показателей** | | | | | |
| **показатели** | **2021 г.** | | **2022 г.** | | **2023 г.** | **2024 г.** |
|  | **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 482131 | 425520 | 444109 | 444109 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 194,5 | 195,95 | 198,44 | 198,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 16356,8 | 14474 | 8106 | 8106 |
| % | \* | \* | 3,39 | 3,40 | 1,83 | 1,83 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 465774 | 411046 | 436003 | 436003 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 201,3 | 202,85 | 202,1 | 202,1 |

\*ранее предприятий не осуществляло деятельность в данном узле теплоснабжения.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных г. Новокузнецка (Новокузнецкий городской округ),  ИНН 5406603432 | - | 202,1 |

Приложение № 14 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго» г. Новокузнецк для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных

ООО «СибЭнерго» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «СибЭнерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «СибЭнерго».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Предприятием обслуживается 13 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 42 котла различной мощности с общей установленной мощностью 85,73 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 36,5 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Значения показателей** | | | | | |
| **показатели** | **2021 г.** | | **2022 г.** | | **2023 г.** | **2024 г.** |
|  | **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 585634,5 | 523975 | 103504 | 94492 | 103504 | 103615 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 194,23 | 196,7 | 216,35 | 202,5 | 216,35 | 216,52 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 19505 | 17498 | 3149 | 2955 | 3149 | 3122 |
| % | 3,33 | 3,34 | 3,04 | 3,13 | 3,04 | 3,01 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 566130 | 506477 | 100356 | 91537 | 100356 | 100493 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 200,9 | 203,5 | 223,09 | 208,58 | 223,1 | 223,25 |

Увеличение норматива удельного расхода топлива в 2022 году обусловлено выведением из состава арендуемого оборудования четырех крупных котельных (Абашевская районная, Зыряновская районная, Байдаевская центральная, Куйбышевская центральная), что привело к увеличению средневзвешенного удельного расхода топлива.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4217085977 | - | 223,3 |

Приложение № 15 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тисульская Энергетическая Компания», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (п.г.т. Тисуль) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

Количество источников тепла (котельные) – 16 шт. угольные, и электрокотельных -6 шт.

Время перевозки топлива от разных поставщиков, сут. 0,09

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.

Система теплоснабжения «открытая»

Материал тепловой изоляции трубопроводов «минвата, рубероид».

Характеристика системы теплоснабжения ООО «ТЭК» р.п.Тисуль

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С). Температурный график сетевой воды t1/t2 = 95/70 оС приводится в таблицах 5, рис. 1.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива *-* на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных *(более 2 Гкал/ч)* закрытые.

**Перечень котельного оборудования ООО «ТЭК»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование Котельной | Тип котла | № | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | | Год ввода в эксплуатацию |
| МВт | Гкал/час | МВт | Гкал/час |
| 1 | Котельная №3 (баня) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 4,820 | 4,144 | 2016 |
| 2 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2015 |
| 3 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 4 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2016 |
| 2 | Котельная №4 (Школа) | Стальные водогрейные трубчатые | 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2,080 | 1,788 | 2013 |
| 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2013 |
| 3 | Котельная №5 (База) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,93 | 0,93 | 0,800 | 1,930 | 1,660 | 2014 |
| 2 | КВР – 1,0 | 1 | 0,860 | 2016 |
| 4 | Котельная №10 (школа ст. Берикуль) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2,410 | 2,072 | 2019 |
| 2 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 5 | Котельная №11 (баня ст. Берикуль) | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,800 | 0,688 | 2019 |
| 2 | 0,4 | 0,344 | 2020 |
| 6 | Котельная №20 (с. Куликовка) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,34 | 1,34 | 1,152 | 2,790 | 2,399 | 2018 |
| 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2013 |
| 7 | Котельная №25 (школа д. Третьяково) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 150 | 0,15 | 0,129 | 0,300 | 0,258 | 2020 |
| 2 | 0,15 | 0,129 | 2020 |
| 8 | Котельная №29 (школа д. Усть-Колба) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 |  | 0,344 | 2016 |
| 9 | Котельная №30 (школа п. Макарак) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 0,660 | 0,567 | 2020 |
| 2 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 2020 |
| 10 | Котельная №35 (школа №1 п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,2 | 0,172 | 0,500 | 0,430 | 2020 |
| 2 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,3 | 0,258 | 2020 |
| 11 | Котельная № 21 МУЗЦРБ | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 1,600 | 1,376 | 2005 |
| 2 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 3 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 4 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 12 | Котельная №55 (школа п. Ржавчик) | Стальные секционные водогрейные | 1 | VSKZ – ЭКО 100 | 0,1 | 0,086 | 0,100 | 0,086 | 2020 |
| 13 | Котельная №57 (ДК п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,400 | 0,344 | 2010 |
| 14 | Котельная №13 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2018 |
| 15 | Котельная №14 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2018 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2019 |
| 16 | Котельная №18 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,230 | 1,058 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,6 | 0,6 | 0,516 | 2017 |

**Данные о вместимости угольных складов**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **Количество; характеристика** |
| Котельные на балансе организации | ед. | 16 |
| Топливо: |  |  |
| - основное |  | Бурый уголь Б2 |
| - резервное |  | Бурый уголь Б2 |
| Способ доставки |  | автотранспорт |
| Вместимость складов и емкостей | т (м3) | 1100 |

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- договор муниципального имущества;

- 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 норматива удельного расхода 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;

- копии паспортов котлов;

- сведения об объемах зданий;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 3 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) бурый уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 15,555 | 15,518 | 15,642 | 15,518 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 14,619 | 13,890 | 14.015 | 13,890 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 249,23 | 235,42 | 235,95 | 235,42 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал | 0,936 | 1,628 | 1,628 | 1,628 |
| % | 6,40 | 11,72 | 11,62 | 11,72 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 266,4 | 269,2 | 269,5 | 269,3 |

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

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010025  (бурый уголь) |  | 269,3 |

Приложение № 16 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Ресурс – Гарант» п. Тисуль, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Ресурс – Гарант» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Количество источников тепла (котельные) 5 шт.;

Перечень котельного оборудования ООО «Ресурс – Гарант» р.п. Тисуль.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование Котельной | Тип котла | № котла | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | Год ввода в эксплуатацию |
| МВт | Гкал/час | Гкал/час |
| 1 | Котельная №1 Центральная | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 8,98 | 2019 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 4 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2019 |
| 5 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 6 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 7 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 8 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 9 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 2. | Котельная №2 «РОНО» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,28 | 2021 |
| 2 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 3 | «КВр-1,5» | 1,5 | 1,29 | 2020 |
| 4 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3. | Котельная №6 «РТП» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,71 | 2018 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2015 |
| 4 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 4. | Котельная №9 «МУП СУ» | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2,72 | 2019 |
| 2 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 3 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5. | Котельная №19 «РЭП Мартайга» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,5 | 1,5 | 1,29 | 3,28 | 2020 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |

Время перевозки топлива от разных поставщиков, 0,09 сут.;

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»;

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.;

Система теплоснабжения «закрытая/открытая»;

Материал тепловой изоляции трубопроводом «минвата, рубероид».

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С).

В состав вспомогательного оборудования котельных входят дымососы, вентиляторы, сетевые и подпиточные насосы и т.д.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива - на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных (более 2 Гкал/ч) закрытые.

Дымовые газы удаляются дымососами через стальные дымовые трубы диаметром 250 – 500 мм, высотой 20 - 30 м. Золо и шлакоудаление не механизировано или полумеханизировано.

В качестве топлива на котельной используются бурые угли Кайчакского разреза с низшей теплотворной способностью на рабочую массу 2500-3300 ккал/кг, который доставляется на котельные автомобильным транспортом.

Тепловые сети от котельных проложены в 2-х трубном исполнении подземным и надземным способом.

Средний по материальной характеристике диаметр 81,14 мм2.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- Документы, подтверждающие право владения имуществом;

- пояснительная записка;

- температурные графики 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 норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов и котельных;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

Таблица 1

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) бурый уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 29,764 | 30,533 | 30,104 | 30,732 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 28,633 | 28,490 | 28,041 | 28,668 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 250,01 | 238,50 | 239,08 | 239,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал | 1,131 | 2,063 | 2,063 | 2,064 |
| % | 3,95 | 7,25 | 7,36 | 7,20 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 260,31 | 257,6 | 258,6 | 258,2 |

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

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Ресурс-Гарант»  (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010240 |  | 258,2 |

Приложение № 17 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоРесурс» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных ООО «ТеплоРесурс» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТеплоРесурс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой *котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период*;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

На обслуживании предприятия находится 22 котельные. Установленная мощность котельных составляет 166,73 Гкал/ч, присоединённая нагрузка составляет 99,4 Гкал/час. Основным видом топлива является каменный уголь, резервного вида топлива нет. Поставка угля осуществляется железнодорожным транспортом в центральный угольный склад, вместимостью 4000тн.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 248,839 | 242,732 | 251,603 | 252,511 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 242,759 | 236,681 | 245,649 | 246,563 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 214,46 | 224,95 | 224,19 | 225,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 6,080/  2,44 | 6,051/  2,49 | 5,953/  2,37 | 5,946/  2,36 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,8 | 230,7 | 229,6 | 230,6 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 248,839 | 242,732 | 251,603 | 252,511 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 242,759 | 236,681 | 245,649 | 246,563 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 214,46 | 224,95 | 224,19 | 225,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 6,080/  2,44 | 6,051/  2,49 | 5,953/  2,37 | 5,946/  2,36 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,8 | 230,7 | 229,6 | 230,6\* |

\*- рост норматива удельного расхода топлива в 2024 году по сравнению с планом 2023 года обусловлен проведением режимно-наладочных испытаний и составлением новых режимных карт на котельной №25.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоРесурс»  (Анжеро-Судженский городской округ) | - | 230,6 |

Приложение № 18 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс» село Малая Салаирка, Гурьевский муниципальный округ***,*** для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельных ООО «Теплоресурс» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
**ООО «Теплоресурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельных.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой *котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период*;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

Предприятие эксплуатирует 13 котельных суммарной установленной мощностью 43,8 Гкал/ч. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 32620 метров, средним диаметром 102 мм. Температурный график- 95/70 ºС.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 68,371 | 66,273 | 66,278 | 66,282 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 65,668 | 63,622 | 63,622 | 63,622 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,64 | 186,81 | 186,87 | 186,91 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 2,703/  3,95 | 2,651/  4,00 | 2,656/  4,01 | 2,660/  4,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,33 | 194,6 | 194,7 | 194,7 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 68,371 | 66,273 | 66,278 | 66,282 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 65,668 | 63,622 | 63,622 | 63,622 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,64 | 186,81 | 186,87 | 186,91 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 2,703/  3,95 | 2,651/  4,00 | 2,656/  4,01 | 2,660/  4,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,33 | 194,6 | 194,7 | 194,7 |

.

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

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию |
| кг у.т./Гкал |
| ***ООО «Теплоресурс»***  ***село Малая Салаирка***  ***Гурьевский муниципальный округ***  ***Кемеровская область-Кузбасс*** | ***194,7*** |

Приложение № 19 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В котельной установлено три водогрейных котла: 1 котел ДКВр 10/13 (№2) и 2 котла КВ-Р-11,63-95 (КВ-ТС-10-95) (№1,3). Установленная тепловая мощность котельной составляет 37 Гкал/ч. Расчетная присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 28,334 Гкал/ч.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | | |
| план | план | план | расчет | | |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 75,918 | 75,940 | 75,940 | 79,568 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 74,718 | 74,718 | 74,718 | 78,496 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 171,14 | 170,48 | 170,48 | 172,22 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,200/1,58 | 1,222/1,61 | 1,222/1,61 | 1,073/1,35 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 173,89 | 173,3 | 173,3 | 174,58 | |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  | |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 75,918 | 75,940 | 75,940 | | 79,568 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 74,718 | 74,718 | 74,718 | | 78,496 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 171,14 | 170,48 | 170,48 | | 172,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,200/1,58 | 1,222/1,61 | 1,222/1,61 | | 1,073/1,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 173,89 | 173,3 | 173,3 | | 174,58 |

Примечание: рост норматива удельного расхода топлива в 2024 году по сравнению с 2023 годом обусловлен тем, что предприятие осуществило режимно-наладочные испытания   
котлоагрегата №2 с составлением режимной карты.

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

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на   
отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения –  г. Междуреченск)* | ***-*** | 174,6 |

Приложение № 20 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции АО «Каскад-энерго».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по ТЭЦ;

- расчеты удельных расходов топлива по ТЭЦ на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

АО «Каскад-энерго» расположено в промышленной зоне города   
Анжеро-Судженск. В состав входят АО «Каскад-энерго» четыре цеха: котельный, турбинный, топливно-транспортный, электрический.

Котельный цех предназначен для производства пара и подогрева сетевой воды системы централизованного теплоснабжения.

В цехе установлено 5 паровых котла Бийского котельного завода с номинальной проектной производительностью 25 т/час, давлением пара 13 кгс/см2 и температурой пара 270 0С.

В цехе установлено 4 водогрейных котла Дорогобужского котельного завода и 1 водогрейный котел, изготовленный ООО «Кузбасстеплосервис», с номинальной проектной теплопроизводительностью 20 Гкал/час.

В качестве топлива используются каменные рядовые угли марок ДР, ДРОК.

В турбинном цехе установлено 2 турбоагрегата типа: ТГ3,5А/10,5 Р12/1,2   
ст. № 1; П-6-1,2/0,5 ст. № 2.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**Динамика основных технико-экономических показателей**

**тепловой электростанции АО «Каскад-Энерго»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Норматив на 2021 год | Норматив на 2022 год | Норматив на 2023 год | Норматив на регулируемый 2024 год |
| Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч | 32114 | 32540 | 32580 | 28710 |
| Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу, тыс.кВт.ч | 24711 | 24821 | 24507 | 22710 |
| То же, в % от общей выработки | 77 | 76 | 75 | 79 |
| Отпуск электроэнергии, тыс.кВт.ч | 12914 | 13340 | 14050 | 11840 |
| Отпуск тепла, Гкал, в том числе: | 287314 | 287501 | 279114 | 279617 |
| * с паром на технологические нужды |  |  |  |  |
| * с горячей водой | 287314 | 287501 | 279114 | 279617 |
| * отработавшим паром | 169494 | 171570 | 168126 | 151168 |
| * от РОУ и котлов |  |  |  |  |
| * от ПВК | 117820 | 115931 | 110 988 | 128 449 |
| Структура сжигаемого топлива, %: |  |  |  |  |
| Уголь | 100 | 100 | 100 | 100 |
| мазут |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Коэффициент использования  установленной мощности, %:   * электрической | 40 | 40 | 40 | 36 |
| * тепловой мощности отборов турбин | 43 | 42 | 42 | 37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпуск: |  |  |  |  |
| * электроэнергии, г/кВт.ч | 1595,5 | 1564,8 | 1599,3 | 1775,3 |
| * тепла, кг/Гкал | 186,1 | 186,1 | 182,6 | 180,9\* |

\*- причиной снижения норматива удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии в 2024 году по сравнению с 2023 годом на 0,9%, является увеличение отпуска тепловой энергии в 2024 году по сравнению с 2023 годом, на 0,2%.

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

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от электростанции на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| АО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области-Кузбасса | ***-*** | 180,9 |

Приложение № 21 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

В эксплуатации ООО «Тепловая компания» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2019 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных».

ООО «Тепловая компания» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

- установленная мощность котельной -99,4 Гкал/ч;

- присоединенная нагрузка – на отопление: 14,031 Гкал/час (при t= -6,6°С), 29,38 Гкал/час (при t= -35°С), на ГВС: 1,937 Гкал/час;

- основное и резервное топливо – каменный уголь марки ДР;

- характеристика топливного хозяйства – на предприятии имеется крытый угольный склад вместимостью до 11000 тн;

- график отпуска тепловой энергии -115/70 ⁰С;

- вид системы теплоснабжения – открытая, 2-х трубная;

- организация учета отпуска тепловой энергии – «есть»;

- проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов – «есть».

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 12,734 км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 208,5 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА 100/25 | ОВА | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Тепловая компания» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция – мин. вата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- 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 норматива удельного расхода 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;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 117874,75 | 117542,97 | 110324,24 | 109217,2 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 184,59 | 184,58 | 184,15 | 186,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4308,55 | 4305,21 | 4374,47 | 3267,43 |
| % | 3,66 | 3,66 | 3,97 | 2,99 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 113566,20 | 113237,76 | 105949,77 | 105949,77 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 191,60 | 191,60 | 191,8 | 191,9 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2021 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания» ИНН 4205389843 (Мысковский городской округ) | - | 191,9 |

Приложение № 22 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «ТГК» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТГК» (г. Новокузнецк) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

Предприятие эксплуатирует в пгт. Тяжинский 4 котельные мощностью 27,7 Гкал/ч (Котельная №1 – 15,6 Гкал/ч; котельная Типография – 4,4 Гкал/ч; котельная п. Листвянка – 3,3 Гкал/ч; котельная п. Ново-восточный – 4,4 Гкал/ч), обеспечивающие тепловой энергией население, бюджетные организации и иных потребителей пгт. Тяжинский. Услуги горячего водоснабжения предприятие не оказывает.

Температурный график тепловой сети – 95/70C.

Котельные работают в отопительный период, в летнее время производится плановый ремонт котельного оборудования. Котлы работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится на открытых угольных складах котельных.

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает МКП «Комфорт»   
(пгт. Тяжинский). Схема теплоснабжения - закрытая.

Предприятие осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей. Система налогообложения – общая.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурные графики 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;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России   
от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 39532,00 | 40228,17 | 36397,94 | 37241,71 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 204,30 | 206,04 | 206,37 | 206,52 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 400,00 | 675,80 | 660,90 | 665,1 | |
| % | 1,01 | 1,68 | 1,82 | 1,79 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 39132,00 | 39552,38 | 35737,04 | 36576,63 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 206,40 | 209,56 | 210,19 | 210,28 | |

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

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация  (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую  энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Тяжинская генерирующая компания» (Тяжинский муниципальный округ), ИНН 4217192224 | 210,3 |

Приложение № 23 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга, ИНН 7729314745 | Каменный уголь | 177,4 |
| 2 | АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез» по узлу теплоснабжения ПСХ-2), ИНН 4205049090 | Каменный уголь | 213,2 |
| 3 | АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Краснобродский угольный разрез») (Вахрушевское поле), ИНН 4205049090 | Каменный уголь | 176,0 |
| 4 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (Гурьевский городской округ), ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 199,6 |
| 5 | АО «Теплоэнерго» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4205049011 | Природный газ | 157,1 |
| 6 | ООО «Новосибирская теплосетевая компания», ИНН 5406993045, котельные №№ 24, 25, 54 | Каменный уголь | 233,0 |
| 7 | ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных г. Новокузнецка (Новокузнецкий городской округ),  ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 202,1 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 8 | ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4217085977 | Каменный уголь | 223,3 |
| 9 | ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010025 | Бурый уголь | 269,3 |
| 10 | ООО «Ресурс-Гарант»  (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010240 | Бурый уголь | 258,2 |
| 11 | ООО «ТеплоРесурс» (Анжеро-Судженский городской округ), ИНН 4246019288 | Каменный уголь | 230,6 |
| 12 | ООО «Теплоресурс»  (Гурьевский муниципальный округ),  ИНН 4202042410 | Каменный уголь | 194,7 |
| 13 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения  Междуреченский городской округ,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 174,6 |
| 14 | АО «Каскад-Энерго»  (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 180,9 |
| 15 | ООО «Тепловая компания» (Мысковский городской округ), ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 191,9 |
| 16 | ООО «Тяжинская генерирующая компания» по узлу теплоснабжения п.г.т. Тяжинский, ИНН 4217192224 | Каменный уголь | 210,3 |

Приложение № 24 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «УКиТС» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «УКиТС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Предприятия.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

Основным видом деятельности Предприятия является оказание услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению граждан, проживающих в жилищном фонде города и юридических лиц.

На балансе предприятия находятся 8 котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 43,2 км тепловых сетей. Центральная часть города получает тепло от бойлерных №1,2,3; которые оборудованы пластинчатыми теплообменниками. Пар поступает с котельной ОАО «ГМЗ». Основное топливо - уголь марки ДР, Караканского угольного разреза. В котельных установлено 18 котлов:

**Котельная №1** Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт., КВм-4,0КБ - 1шт. (котел КВм-4,0КБ - 1шт. используется только в межотопительный период). Котельная работает по двух контурной системе, 1ыи контур котел-теплообменник-котел, 2ой контур теплообменники - потребитель - теплообменники, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер подачи угля - УСУ-1,25, бункера запаса угля, ПМЗ и шнековые питатели для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия.

Описание технологического процесса котельной "Горнорудной":

Процесс происходит с подготовки топлива (угля). Производится погрузка топлива в приемный бункер и через дробилку осуществляется подготовка фракции необходимого размера 0 20-25 мм. Далее уголь подается скребковым конвейером в бункера котлов. С угольного бункера котла, уголь шнековым питателем подается в топку котла, где происходит процесс сжигания угля.

Исходная вода из скважин подается в баки-аккумуляторы 2шт. (объемом по 50м3), затем насосами подается для обработки на установку умягчения и далее в бак-накопитель объемом 100м3, для подпитки водой второго контура.

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом Зм3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**Котельная №2а** СО Есенина КВм - 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИПового подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ, но загрузка на СКИП производится вручную.

**Котельная №2б ГВС** Есенина: КВр - 0,8ТТ - 1шт, КВр - 0,8К - 1шт, котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовке к подаче теплоносителя на следующий период. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителю.

**Котельная №3** пер. Больничный: КВр - 1,25 — 1шт., КВр - 1,28 — 1шт с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №4** школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №5** школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №7** p-он Мичурина: КВр-0,8- З шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №8** очистные сооружения: КВр-0,35- 1шт. (переустановлен в 2017году с котельной №2б гвс м-на Есенина), с ручной подачей топлива. Назначение-обеспечение отоплением (в зимний период) потребителя.

Расход тепла на собственные нужды отопления принят по данным карт аттестации рабочих мест (протоколы измерения фактического микроклимата, объемы помещений).

Качество угля определяется на основании предоставляемых удостоверений качества от поставщика.

Контроль расхода угля на предприятии, производится следующим образом: уголь доставляют с угольного разреза автомобильным транспортом на центральный склад хранения угля.

Центральный угольный склад огорожен сплошным забором, оснащен  
видеонаблюдением и охраной. Погрузка угля с центрального склада предприятия, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется собственным автотранспортом, в обязательном присутствии и сопровождении ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

В наличии имеются:

для погрузочных работ два фронтальных погрузчика ТО - 30, В - 140;  
для перевозки автомобили ЗИЛ ММЗ-554 -2шт, КАМАЗ 53-10 -1шт.

Котельные оснащены небольшими угольными складами либо в помещениях, либо огороженных забором при здании котельной, где уголь находится под присмотром работников котельных. Все котельные оснащены телефонной связью, работающий персонал обучен и проинструктирован. Составом ИТР и АУП проводится объезд котельных в любое время суток, с целью контроля за соблюдением температурного графика, предотвращения хищения угля и поддержания порядка.

На всех котельных установлены регистраторы параметров теплоносителя ВЗЛЕТ с возможностью просмотра с рабочих мест АУП (объем хранения информации до 30 суток).

Справка о вместимости угля на угольном складе прилагается.

Все котельные работают на твердом топливе - уголь марки Др, характеристика  
сжигаемого топлива приведена в справке о фактических поставках топлива за 2020-2022 гг.

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «Управление котельных и тепловых сетей», ИНН 4204007393 (Гурьевский городской округ), | Каменный уголь | 4,192 | 0,633 | 3,559 |

Приложение № 25 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

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

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

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 заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| Эксплуатацион-ный запас | | Неснижае-мый запас |
| АО «Теплоэнерго»  (г. Кемерово),  ИНН 4205049011 | Дизельное топливо | 1,457 | | 1,255 | | 0,202 |

Приложение № 26 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово),   
для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной Кемеровского городского округа .

АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

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

Пояснительная записка;

Сводная таблица результатов расчетов НУР топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии на каждый месяц периода регулирования и в целом за рас­четный период;

Перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

Перечень потребителей тепловой энергии с расчетом максимальной часовой подключен­ной нагрузки на источнике тепловой энергии в горячей воде;

Плановый расход топлива на 2024 г.;

Плановая реализация тепловой энергии на 2024 г.;

Плановая выработка тепловой энергии на 2024 г.;

Копии из перечня основных средств предприятия, с указанием годов ввода в эксплуатацию оборудования;

Сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

Справка об отсутствии данных о температуре воды в источнике водоснабжения (исход­ной);

Справка от Кемеровский ЦГМС (филиал ФГБУ "Западно-Сибирское УГМС") о температу­ре наружного воздуха за 5 лет;

Сертификаты на используемое топливо;

Копия паспорта котельной;

Копии паспортов котлов с указанием года ввода в эксплуатацию;

Копии режимных карт на котлоагрегаты;

Копия паспорта на здание котельной;

План организационно-технических мероприятий по рациональному использованию и эко­номии топливно-энергетических ресурсов;

Значения нормативов на год расчетный и текущий включенных в тариф;

Описание методов, используемых при расчете нормативов, сведения об используемых программах расчета нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии (наименование программы, наименование разработчика, год разработки использу­емой версии, копии экспертных заключений, сертификатов и др.);

Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «ТЭС».

На утверждение нормативов удельного расхода топлива заявлена котельная № 158. Установленное оборудование представлено в таблице 1

Таблица 1

Информация о котельном оборудовании

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инв.  № | Per.  № | Марка котла | Номинальная  производительность | | Дата ввода в эксплуа­тацию | Вид сжигания топлива | | Вид  про­  дув- | Наличие  эконо­  майзера | Характеристики пара | | | Наличие ре­жимных карт (дата состав­ления) |
| Тепло-  производи­  тельность | Паропроиз-  водитель-  ность | Марка го­релки, фор­сунки\* | Тип  слоевой  топки\*\* | Вид  пара | Давле­  ние  пара | Темпе­  ратура  пара |
| Гкал/ч | т/ч | кгс/см^ | *°С* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Котельная № 158 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/1-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 25.03.2021 г. |
| 2 | 2 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/l-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 25.03.2021 г. |

Котельная № 158 АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления жилых домов и прочих потребителей. Общая установленная мощность котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2023 г. составила 0,516 Гкал/ч. На котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово установлены водогрейные котло агрегаты типа Buderas.

Для умягчения исходной воды на котельной №158 применяются установка Na - катионирования.

Природный газ ГОСТ 5542-87 на котельную № 158 АО "Теплоэнерго" г. Кемерово (поставщик - ООО "Газпром Межрегионгаз Кемерово") подается по газопроводу. Низшая теплотасгорания топлива (природного газа) за 2021 г. по сертификатам топлива составляет 8340 ккал/кг.

Системы теплоснабжения АО "Теплоэнерго" котельной № 158 - закрытая, 2-х трубная.

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), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2024 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011 (Кемеровский муниципальный округ) | Дизельное топливо | 0,012 | | 0,010 | | 0,002 |

Приложение № 27 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (г. Новосибирск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных №№ 24, 25, 54 на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (г. Новосибирск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных, расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа.

Обособленное подразделение ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово в расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа котельных производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

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

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов создания запасов топлива, выполненное ООО «ТЭС».

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 заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| Эксплуатацион-ный запас | | Неснижае-мый запас |
| ООО «Новосибирская теплосетевая компания»,  ИНН 5406993045, котельные №№ 24, 25, 54 | Каменный уголь | 0,194 | | 0,167 | | 0,027 |

Приложение № 28 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» г. Новокузнецк для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ЭнергоТранзит» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

Предприятием обслуживается 4 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 23 котла различной мощности с общей установленной мощностью 352,8 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 192,1 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

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 августа 2012 г. № 377.

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных г. Новокузнецка (Новокузнецкий городской округ),  ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 34,930 | 26,642 | 8,288 |

Приложение № 29 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго» г. Новокузнецк для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «СибЭнерго» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «СибЭнерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «СибЭнерго».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ).

Предприятием обслуживается 13 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 42 котла различной мощности с общей установленной мощностью 85,73 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 36,5 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

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 августа 2012 г. № 377.

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4217085977 | Каменный уголь | 9,160 | 6,986 | 2,173 |

Приложение № 30 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Тисульская Энергетическая Компания», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

Количество источников тепла (котельные) – 16 шт. угольные, и электрокотельных -6шт.

Время перевозки топлива от разных поставщиков, сут. 0,09

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.

Система теплоснабжения «открытая»

Материал тепловой изоляции трубопроводов «минвата, рубероид».

Характеристика системы теплоснабжения ООО «ТЭК» р.п.Тисуль

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С). Температурный график сетевой воды t1/t2 = 95/70 оС приводится в таблицах 5, рис. 1.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива *-* на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных *(более 2 Гкал/ч)* закрытые.

**Перечень котельного оборудования ООО «ТЭК»**

| № | Наименование котельной | Тип котла | № | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МВт | Гкал/час | МВт | Гкал/час |
| 1 | Котельная №3 (баня) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 4,820 | 4,144 | 2016 |
| 2 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2015 |
| 3 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 4 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2016 |
| 2 | Котельная №4 (Школа) | Стальные водогрейные трубчатые | 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2,080 | 1,788 | 2013 |
| 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2013 |
| 3 | Котельная №5 (База) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,93 | 0,93 | 0,800 | 1,930 | 1,660 | 2014 |
| 2 | КВР – 1,0 | 1 | 0,860 | 2016 |
| 4 | Котельная №10 (школа ст. Берикуль) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2,410 | 2,072 | 2019 |
| 2 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 5 | Котельная №11 (баня ст. Берикуль) | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,800 | 0,688 | 2019 |
| 2 | 0,4 | 0,344 | 2020 |
| 6 | Котельная №20 (с. Куликовка) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,34 | 1,34 | 1,152 | 2,790 | 2,399 | 2018 |
| 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2013 |
| 7 | Котельная №25 (школа д. Третьяково) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 150 | 0,15 | 0,129 | 0,300 | 0,258 | 2020 |
| 2 | 0,15 | 0,129 | 2020 |
| 8 | Котельная №29 (школа д. Усть-Колба) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 |  | 0,344 | 2016 |
| 9 | Котельная №30 (школа п. Макарак) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 0,660 | 0,567 | 2020 |
| 2 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 2020 |
| 10 | Котельная №35 (школа №1 п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,2 | 0,172 | 0,500 | 0,430 | 2020 |
| 2 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,3 | 0,258 | 2020 |
| 11 | Котельная № 21 МУЗЦРБ | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 1,600 | 1,376 | 2005 |
| 2 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 3 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 4 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 12 | Котельная №55 (школа п. Ржавчик) | Стальные секционные водогрейные | 1 | VSKZ – ЭКО 100 | 0,1 | 0,086 | 0,100 | 0,086 | 2020 |
| 13 | Котельная №57 (ДК п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,400 | 0,344 | 2010 |
| 14 | Котельная №13 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2018 |
| 15 | Котельная №14 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2018 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2019 |
| 16 | Котельная №18 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,230 | 1,058 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,6 | 0,6 | 0,516 | 2017 |

**Данные о вместимости угольных складов**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **Количество; характеристика** |
| Котельные на балансе организации | ед. | 16 |
| Топливо: |  |  |
| - основное |  | Бурый уголь Б2 |
| - резервное |  | Бурый уголь Б2 |
| Способ доставки |  | автотранспорт |
| Вместимость складов и емкостей | т (м3) | 1100 |

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет 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 ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов создания запасов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

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), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010025 | Бурый уголь | 2,033 | | 1,722 | | 0,311 |

Приложение № 31 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Ресурс – Гарант», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Ресурс – Гарант» пгт. Тисуль (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Количество источников тепла (котельные) 5 шт.;

Перечень котельного оборудования ООО «Ресурс – Гарант» р.п.Тисуль.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование Котельной | Тип котла | № котла | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | Год ввода в эксплуатацию |
| МВт | Гкал/час | Гкал/час |
| 1 | Котельная №1 Центральная | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 8,98 | 2019 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 4 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2019 |
| 5 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 6 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 7 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 8 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 9 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 2. | Котельная №2 «РОНО» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,28 | 2021 |
| 2 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 3 | «КВр-1,5» | 1,5 | 1,29 | 2020 |
| 4 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3. | Котельная №6 «РТП» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,71 | 2018 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2015 |
| 4 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 4. | Котельная №9 «МУП СУ» | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2,72 | 2019 |
| 2 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 3 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5. | Котельная №19 «РЭП Мартайга» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,5 | 1,5 | 1,29 | 3,28 | 2020 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |

Время перевозки топлива от разных поставщиков, 0,09 сут.;

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»;

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.;

Система теплоснабжения «закрытая/открытая»;

Материал тепловой изоляции трубопроводом «минвата, рубероид».

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С).

В состав вспомогательного оборудования котельных входят дымососы, вентиляторы, сетевые и подпиточные насосы и т.д.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива - на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных (более 2 Гкал/ч) закрытые.

Дымовые газы удаляются дымососами через стальные дымовые трубы диаметром 250 – 500 мм, высотой 20 - 30 м. Золо и шлакоудаление не механизировано или полумеханизировано.

В качестве топлива на котельной используются бурые угли Кайчакского разреза с низшей теплотворной способностью на рабочую массу 2500-3300 ккал/кг, который доставляется на котельные автомобильным транспортом.

Тепловые сети от котельных проложены в 2-х трубном исполнении подземным и надземным способом.

Средний по материальной характеристике диаметр 81,14 мм2.

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет 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 ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов создания запасов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

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), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Ресурс-Гарант»  (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010240 | Бурый уголь | 4,159 | | 3,505 | | 0,654 |

Приложение № 32 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоРесурс» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ТеплоРесурс» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТеплоРесурс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ОАО «АЭЭ».

На обслуживании предприятия находится 22 котельные. Установленная мощность котельных составляет 166,73 Гкал/ч, присоединённая нагрузка составляет   
99,4 Гкал/час. Основным видом топлива является каменный уголь, резервного вида топлива нет. Поставка угля осуществляется железнодорожным транспортом в центральный угольный склад, вместимостью 4000тн.

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 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ООО «ТеплоРесурс»  (Анжеро-Судженский городской округ) | каменный  уголь | 20,733 | | 17,878 | | 2,855 |

Приложение № 33 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс» село Малая Салаирка, Гурьевский муниципальный округ, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «Теплоресурс» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
**ООО «Теплоресурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятие эксплуатирует 13 котельных суммарной установленной мощностью 43,8 Гкал/ч. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 32620 метров, средним диаметром 102 мм. Температурный график- 95/70 ºС.

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 августа 2012 г. № 377.

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ООО «Теплоресурс»  (Гурьевский муниципальный округ),  ИНН 4202042410 | каменный  уголь | 5,889 | | 5,082 | | 0,807 |

Приложение № 34 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

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 августа 2012 г. № 377.

В котельной установлено три водогрейных котла: 1 котел ДКВр 10/13 (№2) и 2 котла КВ-Р-11,63-95 (КВ-ТС-10-95) (№1,3). Установленная тепловая мощность котельной составляет 37 Гкал/ч. Расчетная присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 28,334 Гкал/ч.

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)* | Уголь | 3,587 | 0,848 | 2,739 |

Приложение № 35 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции АО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива тепловой электростанции представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку тепловой электростанции;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на тепловой электростанции (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на тепловой электростанции (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы тепловой электростанции и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на тепловой электростанции (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции, выполненной ОАО «АЭЭ».

АО «Каскад-энерго» расположено в промышленной зоне города   
Анжеро-Судженск. В состав входят АО «Каскад-энерго» четыре цеха: котельный, турбинный, топливно-транспортный, электрический.

Котельный цех предназначен для производства пара и подогрева сетевой воды системы централизованного теплоснабжения. В цехе установлено 5 паровых котла Бийского котельного завода с номинальной проектной производительностью 25 т/час, давлением пара 13 кгс/см2 и температурой пара 270 0С. В цехе установлено 4 водогрейных котла Дорогобужского котельного завода и 1 водогрейный котел, изготовленный ООО «Кузбасстеплосервис», с номинальной проектной теплопроизводительностью 20 Гкал/час. В качестве топлива используются каменные рядовые угли марок ДР, ДРОК.

В турбинном цехе установлено 2 турбоагрегата типа: ТГ3,5А/10,5 Р12/1,2   
ст. № 1; П-6-1,2/0,5 ст. № 2.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Порядком создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утв. Приказом Минэнерго РФ от 27.11.2020 № 1062.

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

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на**

**электростанции на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| АО «Каскад-Энерго»,  г. Анжеро-Судженск Кемеровской области- Кузбасса | Уголь | 2,114 | 1,575 | 0,539 |

Приложение № 36 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

В эксплуатации ООО «Тепловая компания» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2019 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных».

ООО «Тепловая компания» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

- установленная мощность котельной -99,4 Гкал/ч;

- присоединенная нагрузка – на отопление: 14,031 Гкал/час (при t= -6,6°С), 29,38 Гкал/час (при t= -35°С), на ГВС: 1,937 Гкал/час;

- основное и резервное топливо – каменный уголь марки ДР;

- характеристика топливного хозяйства – на предприятии имеется крытый угольный склад вместимостью до 11000 тн;

- график отпуска тепловой энергии -115/70 ⁰С;

- вид системы теплоснабжения – открытая, 2-х трубная;

- организация учета отпуска тепловой энергии – «есть»;

- проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов – «есть».

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 12,734 км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 208,5 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА 100/25 | ОВА | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Тепловая компания» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

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), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания» по узлу теплоснабжения г. Мыски, ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 8,069 | 7,003 | 1,066 |

Приложение № 37 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «ТГК» (г. Новокузнецк), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «ТГК» (г. Новокузнецк) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятие эксплуатирует в пгт. Тяжинский 4 котельные   
мощностью 27,7 Гкал/ч (Котельная № 1 – 15,6 Гкал/ч; котельная   
Типография – 4,4 Гкал/ч; котельная п. Листвянка – 3,3 Гкал/ч; котельная   
п. Ново-восточный – 4,4 Гкал/ч), обеспечивающие тепловой энергией население, бюджетные организации и иных потребителей пгт. Тяжинский. Услуги горячего водоснабжения предприятие не оказывает.

Температурный график тепловой сети – 95/70C.

Котельные работают в отопительный период, в летнее время производится плановый ремонт котельного оборудования. Котлы работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится на открытых угольных складах котельных.

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает МКП «Комфорт»   
(пгт. Тяжинский). Схема теплоснабжения - закрытая.

Предприятие осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей. Система налогообложения – общая.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для хранения твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ООО «АЭЭ».

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), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2024 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ТГК»  (г. Новокузнецк) по узлу теплоснабжения п.г.т. Тяжинский | Бурый уголь | 3,382 | | 2,910 | | 0,472 |

Приложение № 38 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2024 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (Гурьевский городской округ), ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 4,192 | 3,559 | 0,633 |
| 2 | АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово),  ИНН 4205049011 | Дизельное топливо | 1,457 | 1,255 | 0,202 |
| 3 | АО «Теплоэнерго» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4205049011 | Дизельное топливо | 0,012 | 0,010 | 0,002 |
| 4 | ООО «Новосибирская теплосетевая компания»,  ИНН 5406993045, котельные №№ 24, 25, 54 | Каменный уголь | 0,194 | 0,167 | 0,027 |
| 5 | ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных г. Новокузнецка (Новокузнецкий городской округ),ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 34,930 | 26,642 | 8,288 |
| 6 | ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4217085977 | Каменный уголь | 9,160 | 6,986 | 2,173 |
| 7 | ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010025 | Бурый уголь | 2,033 | 1,722 | 0,311 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 8 | ООО «Ресурс-Гарант»  (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010240 | Бурый уголь | 4,159 | 3,505 | 0,654 |
| 9 | ООО «ТеплоРесурс» (Анжеро-Судженский городской округ), ИНН 4246019288 | Каменный уголь | 20,733 | 17,878 | 2,855 |
| 10 | ООО «Теплоресурс»  (Гурьевский муниципальный округ),  ИНН 4202042410 | Каменный уголь | 5,889 | 5,082 | 0,807 |
| 11 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения  Междуреченский городской округ,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 3,587 | 2,739 | 0,848 |
| 12 | АО «Каскад-Энерго»  (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 2,114 | 1,575 | 0,539 |
| 13 | ООО «Тепловая компания» (Мысковский городской округ), ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 8,069 | 7,003 | 1,066 |
| 14 | ООО «Тяжинская генерирующая компания» по узлу теплоснабжения  п.г.т. Тяжинский,  ИНН 4217192224 | Каменный уголь | 3,382 | 2,910 | 0,472 |

Приложение № 39 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным** **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для корректировки НВВ и уровня тарифов   
на тепловую энергию и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке   
Юргинского городского округа, на 2024 год**

**Общая характеристика предприятия**

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России создано приказом МО РФ № 155   
от 02.03.2017. Функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство обороны РФ. Основной целью деятельности учреждения является содержание (эксплуатация) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооружённых сил РФ.

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ оказывает услуги объектам Минобороны, расположенным на территории Юргинского городского округа,   
по теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению и соответственно осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования   
за счёт выделения субсидий из федерального бюджета, т. е. потребление тепла и воды на собственные нужды Минобороны, при этом оказание услуг сторонним организациям и жилому фонду будет осуществляться   
по утверждённому тарифу.

На территории Юргинского городского округа теплоснабжение   
и горячее водоснабжение для сторонних потребителей и населения осуществляется от котельных:

- военный городок № 1 котельная № 1313 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 104 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 190 г. Юрга;

- военный городок № 7 котельная № 3 г. Юрга.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги   
в сфере теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России подлежат государственному регулированию.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28   
и 31 Основ ценообразования.

Предприятие находится на общей системе налогообложения, в связи   
с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые   
в состав НВВ, посчитаны без учёта НДС.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлениями от 27.04.2023   
№ 370/У/3/5/794 (вх. от 28.04.2023 № 2506) и № 370/У/3/5/795   
(вх. от 28.04.2023 № 2505), а также представило пакет обосновывающих документов для корректировки НВВ и установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Юргинского городского округа   
на 2024 год. Заявления и расчетно-обосновывающие материалы представлены в орган регулирования в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

На основании заявлений открыто тарифное дело «О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России   
на 2024 год», № РЭК/67-ЦЖКУ-2024 от 03.05.2023.

Письмом от 09.10.2023 № 370/У/3/5/1834 (вх. от 09.10.2023 № 5605) представлен в орган регулирования дополнительный пакет документов   
в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

**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 года № 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 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по расчету тарифов   
на 2024 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных 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. Заявление и расчетно-обосновывающие материалы представлены   
в орган регулирования в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

**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. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России информации   
для определения величины экономически обоснованных расходов   
по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов и факта 2022 года.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 22.09.2023, в соответствии с которым ИПЦ на 2024 год составляет 107,2 %.

**Определение необходимой валовой выручки на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

**Баланс тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) 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](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Постановлением администрации города Юрги от 28.08.2023 № 913   
«Об актуализации на 2024 год схемы теплоснабжения Юргинского городского округа с перспективой до 2031 года» актуализирована схема теплоснабжения на 2024 год.

Экспертами отмечается, что данные по объему передаваемой тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в актуализированной схеме теплоснабжения Юргинского городского округа на 2024 год отражены только по двум котельным № 3 и № 190. Информация по котельным № 1313 и № 104 в схеме теплоснабжения отсутствует.

Экспертами рассчитан объем полезного отпуска тепловой энергии  
на потребительский рынок 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. Расчет представлен в таблице 1.

**Расчет полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок на 2024 год с учетом динамики**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Рост |
| тыс. Гкал | % |
| 2020 | 14,644 | -0,97 |
| 2021 | 14,238 | -2,77 |
| 2022 | 14,483 | 1,72 |
| 2024 | 14,124 | -0,67 в среднем |

Объем потерь тепловой энергии при передаче устанавливается  
на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется  
в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается.

Объем потерь тепловой энергии при передаче принимается в размере 0,000 тыс. Гкал, так как ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ не заявлялось   
с предложением на установление нормативных потерь тепловой энергии   
в тепловых сетях на период 2022-2026 гг.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
0 % или 0 тыс. Гкал.

Объемы тепловой энергии по полугодиям 2024 года посчитаны пропорционально сложившемуся факту полезного отпуска тепловой энергии за 2022 год согласно данным шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2022:

29,750 тыс. Гкал. (1 полугодие) + 21,224 тыс. Гкал. (2 полугодие) =   
50,974 тыс. Гкал.

Доля отпуска тепловой энергии по полугодиям составила:

0,58 % (1 полугодие) = 29,750 тыс. Гкал. ÷ 50,974 тыс. Гкал.

0,42 % (2 полугодие) = 21,224 тыс. Гкал. ÷ 50,974 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

**Баланс тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2024 год**

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | Годовой объем тепловой энергии | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал. | 42,905 | 24,885 | 18,020 |
| 2 | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал. | 42,905 | 24,885 | 18,020 |
| 4 | Потери тепловой энергии  в сетях | тыс. Гкал. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Полезный отпуск | тыс. Гкал. | 42,905 | 24,885 | 18,020 |
| 6 | Производственные нужды | тыс. Гкал. | 28,763 | 16,683 | 12,080 |
| 7 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал. | 14,142 | 8,202 | 5,940 |

**Операционные (подконтрольные) расходы**

Предприятием заявлен на 2024 год уровень операционных расходов   
в размере 61 015 тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России составляет на 2022 год   
15 071 тыс. руб.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ФГБУ «ЦЖКУ», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 22.09.2023, в соответствии с которым ИПЦ на 2024 год составляет 107,2 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4)

,

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6)

, где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям   
с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии   
с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Согласно заявленным данным ФГБУ «ЦЖКУ» установленная тепловая мощность источников тепловой энергии в 2024 году не изменяется   
по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2023 год и составляет 43,60 Гкал/ч.

Количество условных единиц так же не изменяется. Соответственно индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2024 году, по мнению экспертов, составит:

16 784 тыс. руб. = 15 815 тыс. руб. (операционные расходы 2023 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,072 × (1 + 0,75×0).

Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен   
в таблице 3.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022\* | 2023 | 2024 | |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,060 | 1,072 | |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1% | 1% | |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 43,60 | 43,60 | 43,60 | |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 15 071 | 15 815 | 16 784 | |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

**Распределение операционных расходов ФГБУ «ЦЖКУ»   
по статьям на 2024 год (приложение 5.1 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 164 | 2 461 | 2 297 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 860 | 0 | -860 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 52 492 | 14 323 | -38 169 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 106 | 0 | -106 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 373 | 0 | -373 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 9 | 0 | -9 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 3 | 0 | -3 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 7 008 | 0 | -7 008 |
| 11 | ИТОГО уровень операционных расходов | 61 015 | 16 784 | -44 231 |

**Неподконтрольные расходы**

**5.3.1.** **Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

**3.3.1.1.** **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**

Данная статья включает плату 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.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

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

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого была рассмотрена и проанализирована представленная Декларация о плате за негативное воздействие   
на окружающую среду за 2022 год. Согласно Декларации сумма платы   
за выбросы в пределах установленных ПДВ составила 2 тыс. руб.

Эксперты признают расходы в размере **2 тыс. руб.** экономически обоснованными и предлагают к включению в НВВ предприятия **на 2024 год**.

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

**5.3.4.2.** **Отчисления на социальные нужды**

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

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

- сумма страховых взносов 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   
15 853 тыс. руб.

Предприятие представило следующие документы:

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

По оценке экспертов, на 2024 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия составил 14 323 тыс. руб.

Плановая численность персонала составляет 60,5 чел., соответственно средняя заработная плата составит 19 729 руб./чел./мес. = 14 323 тыс. руб. / 60,5 чел., что ниже МРОТ.

С 1 января 2023 года в Кузбассе минимальный размер оплаты трудас учетом районного коэффициента составляет 21 114,6 рублей в месяц.

Эксперты рассчитали ФОТ на 2024 год с учетом МРОТ:

21 114,6 руб./мес. ×1,072 (ИПЦ 2024/2023) × 60,5 чел. × 12 мес. / 1 000 = 16 433 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды **на 2024 год** при этом составят:   
16 433 тыс. руб. (пересчитанный ФОТ на 2024 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) / 100 = **4 963 тыс. руб.**

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

Расходы в размере 10 890 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен  
 в таблице 5.



**Реестр неподконтрольных расходов на 2024 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 | 2 | -1 |
| 1.4.1 | 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 | 3 | 2 | -1 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 15 853 | 4 963 | -10 890 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 15 856 | 4 965 | -10 891 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 15 856 | 4 965 | -10 891 |

**5.4. Прибыль**

По данной статье предприятием не заявлены расходы на 2024 год.

**5.5. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 74.1 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль определяется   
в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.6. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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.

**5.6.1. Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год  
в размере 64 006 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:

Контракт на поставку твердого котельного топлива для нужд ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России № 14-301222-133 от 30.12.2022, заключенный   
с АО «УК «Кузбассразрезуголь», действующий до 31.12.2023. Идентификационный код закупки 211772931474577010100101050000000244. Спецификация к Государственному контракту № 14-3011222-133   
от 30.12.2022. Цена одной тонны топлива с учетом доставки составляет 3 287,82 руб. (без НДС).

Реестр счетов-фактур по углю за 2022 год.

Цена топлива с учетом доставки, согласно отчётной форме WARM.TOPL.Q2.2023 составила 3 287,82 руб./т (без НДС).

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой   
с коллекторов источника тепловой энергии.

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.10.2023 № \_\_\_   
«Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2024 год»  
в размере **177,4 кг у.т./Гкал**.

При определении плановой цены на каменный уголь сортомарки Др   
на 2024 год экспертами исследован представленный контракт на поставку твердого котельного топлива для нужд ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России № 14-301222-133 от 30.12.2022. При определении цены угля на 2024 год эксперты использовали цену угля, определенную контрактом на 2023 год,   
с учетом ИЦП по углю энергетическому 105,0 на 2024 год, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 22.09.2023), в соответствии с пп. б) п 28 Основ ценообразования. Фактически сложившаяся цена в 2023 году согласно отчетных данных шаблона WARM.TOPL.Q2.2023 соответствует цене   
по контракту.

Плановая цена угля с учетом доставки на 2024 год составит:

3 287,82 руб./т ×1,050 (индекс) = **3 452,21 руб./т.**

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят  
экспертами на основании отчетных данных шаблона WARM.TOPL.Q2.2023   
в размере **0,729.**

Низшая теплота сгорания топлива согласно договорных значений составляет 5 100 ккал/кг.

Расход натурального топлива **на 2024 год** при этом составит: 177,4 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,729 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **243,35 кг н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2024 год составляет 42,905 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива **на 2024 год** при этом составит:   
42,905 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 243,35 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **10 441 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо **на 2024 год** составят: 10 441 тыс. т (объем топлива) × 3 452,21 руб./т (цена топлива с учетом доставки) = **36 044 тыс. руб.,** и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2024 год.

Расходы в размере 27 962 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**5.7.2. Расходы на электроэнергию**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год  
в размере 22 075 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:

Государственный контракт энергоснабжения с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания» № 581162 от 24.12.2019. Уровень напряжения НН.

Потребление электроэнергии по котельным ЖКС №5 за 2022 год.

Расшифровки к счетам-фактурам за электроэнергию по контракту   
№ 581162 от 24.12.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2022 год.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии   
в соответствии с представленными расшифровками к счетам-фактурам   
за 2022 год, составляет 6,84531 руб./кВтч.

Плановый объем электроэнергии на 2024 год не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на долгосрочный период 2022 - 2026 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и составляет **2 726,61 тыс. кВтч.**

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2024 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2023/2022 в размере 1,120, на 2024/2023 в размере 1,056, опубликованными на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023:

6,84531 руб./кВтч × 1,120 (индекс 2023/2022) × 1,056 (индекс 2024/2023) = **8,09609 руб./кВтч.**

Экономически обоснованные расходы на приобретение электрической энергии **в 2024 году** составляют:

2 726,61 тыс. кВтч. (годовой объем электрической энергии) × 8,09609 руб./кВтч (плановое значение тарифа на электрическую энергию на 2024 год) = **22 075** **тыс. руб.**

Корректировка относительно предложений предприятия   
не проводилась.

**5.7.3. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 766 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии   
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России используется холодная вода, приобретаемая у ООО «ВодСнаб».

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:

Государственный контракт холодного водоснабжения и водоотведения от 10.03.2020 № 916, заключенный с ООО «ВодСнаб».

Счета-фактуры на ВС и ВО ООО «ВодСнаб» за 2022 год.

Плановый объем воды на 2024 год не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на долгосрочный период 2022 - 2026 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и составляет **92,310 тыс. куб. м.**

Тарифы на питьевую воду для ООО «ВодСнаб» установлены постановлением РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 431 «О внесении изменений   
в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 17.12.2020 № 667 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов  
на питьевую воду, водоотведение ООО «ВодСнаб» (Юргинский городской округ)» в части 2023 года» и составляют в 2023 году 57,66 руб. куб. м.

Расходы на приобретение холодной воды посчитаны экспертами   
с учетом доли разделения затрат по полугодиям пропорционально объему отпускаемой тепловой энергии (стр. 5 экспертного заключения):

0,58 – 1 полугодие;

0,42 – 2 полугодие.

Экономически обоснованные расходы на покупку холодной воды  
**в 2024 году** составят: 92,310 тыс. куб. м. (годовой объем) × 0,58 (доля 1 полугодия) × 57,66 руб./куб. м (тариф 1 полугодия 2024 года, принят на уровне 2023 года) + 92,310 тыс. куб. м. (годовой объем) × 0,42 (доля 2 полугодия) × 57,66 руб./куб. м (планируемый тариф 1 полугодия 2024 года) × 1,044 (ИПЦ   
на водоснабжение на 2024 год) = **5 421 тыс. руб.** и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия.

Расходы в размере 2 345 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов  
на тепловую энергию приведена в таблице 6.

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии   
на 2024 год**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| 1 | Расходы на топливо | 64 006 | 36 044 | -27 962 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 22 075 | 22 075 | 0 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 7 766 | 5 421 | -2 345 |
| 4 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 93 847 | 63 540 | -30 307 |

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов),   
то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов  
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Операционные расходы за 2022 год принимаются экспертами   
на уровне базовых значений (согласно пункту 55 Методических указаний).

Базовый уровень операционных расходов утвержден на 2022 год постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 02.12.2021 № 604 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке Юргинского городского округа, на 2022-2026 годы» в размере 15 071 тыс. руб. (базовый уровень).

Фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2022 год приведены в таблице 7.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | 2022\* |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | **-** |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 43,60 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 15 071 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2022 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности предприятием представлены следующие документы:

Смета расходов за 2022 год.

Государственный контракт холодного водоснабжения и водоотведения № 916 от 10.03.2020 с ООО «ВодСнаб».

Приложение к Государственному контракту холодного водоснабжения и водоотведения № 916 от 10.03.2020.

Протокол разногласий к Государственному контракту холодного водоснабжения и водоотведения № 916 от 10.03.2020.

Протокол согласования разногласий к Государственному контракту холодного водоснабжения и водоотведения № 916 от 10.03.2020.

Счет-фактура на ВС и ВО ООО «ВодСнаб» от 31.03.2022 № 1766.

Счет-фактура на ВС и ВО ООО «ВодСнаб»от 30.12.2022 № 6876.

По предложению предприятия, в смете факта 2022 года, заявлена сумма к учету в размере 0 тыс. руб.

В подтверждение расходов 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 предприятием представлены следующие документы:

Смета расходов за 2022 год.

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду   
за 2022 год. Сумма платы за выбросы, в пределах ПДВсоставила   
2,129 тыс. руб.

Эксперты признают данные расходы экономически обоснованными.

В подтверждение расходов по уплате отчислений на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Смета расходов за 2022 год.

Уведомление о размере страховых взносов ФИЛИАЛ ФГБУ ЦЖКУ МО РФ ПО ЦВО от 18.04.2022.

Анализ зарплаты по сотрудникам (в целом за период 2022 года).

Фактический ФОТ за 2022 год (по котельным № № 1313, 190, 3, 104)   
за 2022 год составил 27 618 тыс. руб.

Величина расходов по уплате отчислений на социальные нужды определена экспертами расчетным путем:

27 618 тыс. руб. (ФОТ за 2022 год) × 0,302 (ставка ЕСН) / 100 =   
8 341 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2022 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 2 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 341 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 8 343 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 8 343 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 9.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2022 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 37 085 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 25 146 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 5 905 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 68 136 |

4. Фактическая прибыль у ФГБУ «ЦЖКУ» отсутствует.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2022 год представлен в таблице 10.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2022 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 15 071 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 343 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 68 136 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 91 550 |

Необходимая валовая выручка на потребительский рынок рассчитана экспертами с учетом доли отпуска тепловой энергии на потребительский рынок:

91 550 тыс. руб. (фактическая НВВ) × 14,483 тыс. Гкал. (отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) / 50,974 тыс. Гкал. (полезный отпуск тепловой энергии) = 26 012 тыс. руб.

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2022 год.

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 26 012 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 26 093 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 12 731 |
| июль-ноябрь | тыс. руб. | 10 234 |
| декабрь | тыс. руб. | 3 127 |
| Полезный отпуск (форма SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM. 2022.FACТ) | тыс. Гкал | 14,483 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 7,291 |
| июль-ноябрь | тыс. Гкал | 5,620 |
| декабрь | тыс. Гкал | 1,572 |
| Тариф с 1 января 2022 года (постановление РЭК Кузбасса от 02.12.2021 № 604) | руб./Гкал | 1 746,02 |
| Тариф с 1 июля 2022 года (постановление  РЭК Кузбасса от 02.12.2021 № 604) | руб./Гкал | 1 821,10 |
| Тариф с 1 декабря 2022 года (постановление РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 481) | руб./Гкал | 1 989,47 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -81 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов, составляет (-81) тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,058 (2023/2022)   
и 1,072 (2024/2023), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023:

(-81) тыс. руб. × 1,058 (ИПЦ) × 1,072 (ИПЦ) = **(-92) тыс. руб.**

Эксперты предлагают учесть корректировку в следующем 2025 году долгосрочного периода регулирования.

Расчёт необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования (год) долгосрочного периода регулирования.

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 61 015 | 16 784 | -44 231 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 15 856 | 4 965 | -10 891 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 93 847 | 63 540 | -30 307 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 779 | 0 | -1 779 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 172 497 | 85 289 | -87 208 |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год на потребительский рынок | - | 0 | - |
| 14 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | - | 28 145 | - |

**Расчет тарифов на тепловую энергию  
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 8,202 | 1 989,47 | 0,00% | 16 317,63 |
| июль - декабрь | 5,940 | 1 991,14 | 0,08% | 11 827,37 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **14,142** | **1 990,17** | **0,04%** | **28 145** |

**Расчет тарифов ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на горячую воду   
в закрытой системе горячего водоснабжения**

Предприятие ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России   
предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению   
на территории Юргинского городского округа в закрытой системе горячего водоснабжения.

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

**Компонент на холодную воду**

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя  
из тарифа (тарифов) на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по формуле:

,

где:

 - компонент на холодную воду i-той регулируемой организации, руб./куб. м;

 - тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), рассчитанный в соответствии с [главами VIII](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFG4I), [VIII.I](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFGFI) настоящих Методических указаний, руб./куб. м.

В случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, компонент на питьевую воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с [разделом IV](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DE7BNFG7I) настоящих Методических указаний, но не выше тарифа гарантирующей организации  
на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества. Предприятие приобретает воду у ООО «ВодСнаб» (Юргинский городской округ), подогревает и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды.

Значение компонента на холодную воду принято равным тарифу   
на питьевую воду ООО «ВодСнаб» (Юргинский городской округ).

Тариф на питьевую воду ООО «ВодСнаб» (Юргинский городской округ) утвержден постановлением РЭК Кузбасса от от 24.11.2022 № 431   
«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 667 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение   
ООО «ВодСнаб» (Юргинский городской округ)» в части 2023 года»   
и составляет 57,66 руб. куб. м. (стр. 16 экспертного заключения).

Плановое значение тарифа на 2024 год составит:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – **55,67** **руб./** **куб. м.** (на уровне предыдущего периода);

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – **60,20 руб./** **куб. м. =** 55,67 руб./ куб. м. (планируемый тариф 1 полугодия 2024 года) × 1,044 (ИПЦ на водоснабжение на 2024 год.

* 1. **Компонент на тепловую энергию**

Значение компонента на тепловую энергию при использовании одноставочного тарифа на тепловую энергию определяется по формулам:

,

где:  - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - тариф на тепловую энергию, руб./Гкал.

Компонент на тепловую энергию для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.10.2023 № 178 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.12.2021 № 604 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке Юргинского городского округа, на 2022-2026 годы», в части 2024 года».

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024 год   
для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ в следующем виде:

**Двухкомпонентные тарифы** **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России  
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,   
реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа,   
на период с 01.01.2024 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду \*\* | | Компонент на тепловую энергию \*\*\* | |
| для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Одноставочный  для населения, руб./Гкал \* (с НДС) | Одноставочный  для прочих потребителей, руб./Гкал  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» | с 01.01.2024 | 69,19 | 57,66 | 2 387,36 | 1 989,47 |
| с 01.07.2024 | 72,24 | 60,20 | 2 389,37 | 1 991,14 |

**Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
с предыдущими периодами регулирования   
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**

**Расходы на тепловую энергию**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 319 | | 2 461 | 142 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 13 496 | | 14 323 | 827 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 15 815 | | 16 784 | 969 |
|  |  |  |  | |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 2 | | 2 | |
| 1.4.1 | 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 | 0 | | 2 | | 2 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 076 | | 4 963 | | 887 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 4 076 | | 4 965 | | 889 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 4 076 | | 4 965 | | 889 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 24 652 | | 36 044 | | 11 392 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 20 093 | | 22 075 | | 1 982 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 5 323 | | 5 421 | | 98 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 50 068 | | 63 540 | | 13 472 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | | Предложение экспертов  на 2024 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 15 816 | | 16 784 | | 969 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 076 | | 4 965 | | 889 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 50 068 | | 63 540 | | 13 472 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» | 2 233 | | 0 | | -2 233 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 72 192 | | 85 289 | | 13 097 | |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год на потребительский рынок | 1 981 | | 0 | | -1 981 | |
| 14 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 27 970 | | 28 145 | | 175 | |

Приложение № 40 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Долгосрочные тарифы ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регули-  руемой 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 | Свы  ше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Миноборо-ны России | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения  (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 1 746,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 821,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 1 989,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 1 989,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 1 989,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 991,14 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 893,33 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 963,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 963,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2 036,11 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2 095,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 185,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 по 31.12.2022 | 2 387,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 2 387,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 387,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 389,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 272,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 355,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 355,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2 443,33 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 41 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

Приложение № 1  
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
от «2» декабря 2021 г. № 605

**Производственная программа ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в сфере горячего водоснабжения с 01.01.2022 по 31.12.2026**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России |
| Юридический адрес, почтовый адрес | ул. Мичурина, 20, г. Новосибирск, 630005 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | ул. Н. Островского, д. 32, г. Кемерово, 650000 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке

Юргинского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, направленных на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке   
Юргинского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению   
и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения   
(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)   
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке

Юргинского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке

Юргинского городского округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 301 087 | 241 687 | 267 677 | 301 087 | 301 087 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 301 087 | 241687 | 267 677 | 301 087 | 301 087 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 100 674 | 61 227 | 67 811 | 100 674 | 100 674 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 199 104 | 178 881 | 198 117 | 199 104 | 199 104 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 1 309 | 1 579 | 1 749 | 1 309 | 1 309 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для реализации производственной программы на потребительском рынке Юргинского городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 2022 год | |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 17 528 | 26 338 |
| 2023 год | |
| 45 515 | |
| 2024 год | |
| 31 140 | 22 569 |
| 2025 год | |
| 19 376 | 28 937 |
| 2026 год | |
| 20 109 | 30 038 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

7. График реализации мероприятий производственной

программы ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке Юргинского городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2022 | 31.12.2026 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения   
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке Юргинского городского округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2022 год | Ожидаемые значения 2023 год | План 2024 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке   
Юргинского городского округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производст-венной программы 2026 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2022 год ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на потребительском рынке Юргинского городского округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2021 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2022 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | 6 999 | 7 589 | 9 003 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России   
на потребительском рынке Юргинского городского округа

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

Приложение № 2  
к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «2» декабря 2021 г. № 605

**Тарифы ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3  (с НДС) | Компонент на холодную воду для потребителей населения,  руб./м3 \*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный,  руб./Гкал (с НДС) | Одноставочный,  руб./Гкал (без НДС)\* |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | с 01.01.2022 | 48,86 | 40,72 | 2 095,22 | 1 746,02 |
| с 01.07.2022 | 51,17 | 42,64 | 2 185,32 | 1 821,10 |
| с 01.12.2022  по 31.12.2022 | 69,19 | 57,66 | 2 387,36 | 1 989,47 |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | 69,19 | 57,66 | 2 387,36 | 1 989,47 |
| с 01.01.2024 | 69,19 | 57,66 | 2 387,36 | 1 989,47 |
| с 01.07.2024 | 72,24 | 60,20 | 2 389,37 | 1 991,14 |
| с 01.01.2025 | 56,58 | 47,15 | 2 272,00 | 1 893,33 |
| с 01.07.2025 | 58,85 | 49,04 | 2 355,68 | 1 963,06 |
| с 01.01.2026 | 58,85 | 49,04 | 2 355,68 | 1 963,06 |
| с 01.07.2026 | 61,20 | 51,00 | 2 443,33 | 2 036,11 |

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

».

Приложение № 42 к протоколу № 61

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.10.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «ПромЖД» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

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

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

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

Основная деятельность ООО «ПромЖД» - деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

Объемы транспортных услуг по пропуску подвижного состава организация предлагает принять, как среднее значение за 3 последних года, а именно 2020, 2021, 2022. Объемы подтверждены данными бухгалтерской отчетности.

Протоколы согласования объемов на период регулирования в тарифном деле не представлены.

Организацией предлагаются объемы по пропуску подвижного состава в следующем размере:

- пропуск подвижного состава для АО «РУСАЛ Новокузнецк» - 28401,67 единиц подвижного состава;

- пропуск подвижного состава для прочих потребителей – 9741,00 единиц подвижного состава;

Предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 90.01 за 2020-2022 годы (Т3 стр. 2), статистика объемов за 3 года (Т3 стр. 8)

Специалист РЭК Кузбасса на период регулирования предлагает принять объемы по пропуску подвижного состава в следующих размерах:

- пропуск подвижного состава для АО «Русал Новокузнецк» - 28401,67 единиц подвижного состава по предложению организации;

- пропуск подвижного состава для прочих потребителей – 10393,00 единиц подвижного состава по факту отчетного периода 2022 года.

Также организация предлагает пересмотреть тариф на отстой подвижного состава. По пояснению организации услуга оказывалась только в 2016 году (ранее не оказывалась) и в последующих периодах не оказывалась. В связи с этим организация предлагает принять объемы по факту 2016 года в размере - 130 вагоно-суток.

Специалист предлагает принять объемы по отстою подвижного состава по предложению организации в размере -130 вагоно-суток.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период, заявленная организацией, составляет – 103825,47 тыс. рублей.

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

1. Расходы на оплату труда организация предлагает принять в размере 15480 тыс. рублей.

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

В подтверждение затрат предоставлены оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов, расчет затрат на оплату труда (Т1 стр. 159-162), штатные расписания, статистическая отчетность формы №МП-с (том 1 стр.57-60).

На период регулирования организация предлагает среднемесячную заработную плату в размере 49615,38 рублей.

Специалистом РЭК Кузбасса проведен анализ среднемесячной заработной платы основного производственного персонала среди организаций, осуществляющих аналогичную деятельность по югу Кузбасса.

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

Организация предлагает численность в размере 26 единиц. По факту 2022 года численность составила 12,78 единиц.

Специалист предлагает включить в расчет численность на уровне фактической 2022 года в размере -12,78 единиц. Среднемесячную заработную плату принять по факту отчетного периода 2022 года с ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год -105,8%, в размере 32979,162 рублей.

Таким образом, расходы по фонду оплаты труда по предложению специалиста составят 5057,684 тыс. рублей.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда организация предлагает принять в размере 2961,070 тыс.руб.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, форма 4-ФСС, данные бухгалтерского учета (том 1 стр. 256, 234).

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

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист РЭК Кузбасса предлагает принять в размере 967,452 тыс.руб. в размере отчислений по предложению организации на период регулирования.

3. Расходы на топливо и горюче-смазочные материалы организация предлагает принять в размере 341,91 тыс. рублей. В подтверждение расходов организацией представлены расчеты (том 1 стр. 164-165), приказы о нормах расхода топлива, оборотно-сальдовая ведомость по счету 10, карточка счета 20, счета-фактуры на покупку ГСМ, договор, акты на списание ГСМ.

Специалист предлагает принять расходы в размере 252,59 тыс. руб, в том числе:

- Расходы на дизельное топливо в размере -192,411 тыс. рублей. Расход дизельного топлива специалист предлагает принять по факту отчетного периода 2022 года, цену дизельного топлива по факту отчетного периода 2022 года с ИЦП по производству нефтепродуктов Минэкономразвития РФ - 99,9% на 2023 год и с корректировкой по объемам перевозки грузов.

- Расходы на смазочные материалы в размере -14,227 тыс. рублей. Расход смазочных материалов на период регулирования специалист предлагает принять в размере 4% от расхода дизельного топлива с учетом цены, предлагаемой организацией на период регулирования с корректировкой по объемам перевозки грузов.

- Расходы на ГСМ в размере – 45,926 тыс. рублей. Расход ГСМ принят по факту отчетного периода 2022 года с учетом цены по факту отчетного периода 2022 года с ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год - 105,8%.

4. Материальные расходы организация предлагает принять в размере - 164,50 тыс.руб.

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

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

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

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

на приобретение комплектующих изделий и пр.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций затраты представлены в соответствии с приложением № 5 к Методическим рекомендациям.

В подтверждение затрат предоставлены карточки счета 20, договоры на покупку материалов, счета-фактуры, акты списания тмц, акты выдачи спецодежды (Т7-8), нормы выдачи спецодежды.

Материальные расходы специалист РЭК Кузбасса предлагает принять в размере - 143,37 тыс. руб. по факту отчетного периода 2022 года с ИПЦ Минэкономразвития 105,8% на 2023 год..

5. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в размере 51905,45 тыс.рублей.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

сметы затрат на проведение ремонтных работ.

По факту отчетного периода 2022 года организация выполнила ремонты и провела техническое обслуживание основных средств в размере 20730,18 тыс. рублей. В подтверждение расходов по факту отчетного периода 2022 года организацией предоставлены: оборотно-сальдовые ведомости по счетам, карточки счетов, акты выполненных работ, счета-фактуры.

Специалист предлагает принять расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств по факту отчетного периода 2022 года с учетом индекса Минэкономразвития России 105,8% на 2023 в размере – 21932,53 тыс. руб.

6. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг, предприятие предлагает принять в размере 1123,64 тыс. рублей.

В подтверждение расходов организацией представлены карточки счета 20, акты выполненных работ, договоры.

Специалист предлагает принять расходы по факту 2022 года с ИПЦ Минэкономразвития России - 105,8%, за исключением расходов на ГСМ на Газель, так как расходы учтены в статье "Топливо и ГСМ", также исключены расходы на обучение, так как не представлены планы обучения, программы обучения, списки сотрудников.

Расходы составят – 852,32 тысяч рублей.

2. Накладные расходы организация предлагает принять в размере 16993 тыс. рублей.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

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

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

амортизация, расходы на аренду земельного участка, аренда транспортного средства, аудиторские услуги, бензин;

расходы на информационные услуги, кадастровые работы, командировочные расходы, медосмотр персонала, услуги по оформлению документов, охрана объектов, охрана труда, подготовка кадров, почтовые расходы, ремонт и содержание АБК (канцтовары);

ремонт и содержание автомобилей, ремонт и содержание локомотивного депо, ремонт и содержание оргтехники, транспортные услуги, услуги нотариуса, услуги связи, услуги юриста.

Распределение накладных расходов по видам деятельности субъекта регулирования осуществляется согласно пункту 2.8 Методических рекомендаций. Информация о накладных расходах предоставляется согласно приложениям № 10 к настоящим Методическим рекомендациям.

Для подтверждения затрат организацией представлено: расчет общехозяйственных расходов, договоры, данные бухгалтерского учета, информация о распределении общехозяйственных расходов (том 3).

Распределение общехозяйственных расходов по видам услуг пропорционально доходам от всех видов деятельности организации.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Распределение общехозяйственных расходов** | | | |
|  |  |  |  |



Общехозяйственные расходы специалист предлагает принять в размере 5589,71 тысяч рублей. Расшифровка представлена ниже.

**Расшифровка общехозяйственных расходов**





3. Расходы на амортизацию организация предлагает принять в размере 113,69 тыс. рублей.

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

Предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 за 2022 год (Т2), расчет амортизационных отчислений на регулируемый период (Т1 стр. 207), инвентарные карточки учета объектов основных средств (Т2).

Специалист предлагает принять расходы на амортизацию по предложению организации.

Сумма расходов составит 113,69 тыс. рублей.

4. Расходы, связанные с оплатой услуг кредитным организациям, предприятие предлагает принять в размере 103,83 тыс. рублей.

Предоставлена расшифровка, карточка счета 91.02, договор (Т10).

Специалист РЭК Кузбасса предлагает принять данные расходы по факту 2022 года с индексом Минэкономразвития России 105,8% на 2023 год в размере – 43,7 тыс. рублей.

5. Нормативную прибыль организация предлагает принять в размере 268,66 тыс.руб.

Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

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

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

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

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

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

В составе нормативной прибыли организация предлагает включить расходы на благотворительность, подарки, премии к праздникам и юбилеям. Предоставлена расшифровка расходов (Т1 стр. 96).

Специалист предлагает не включать данные расходы в расчет, так как они являются необязательными для регулируемой деятельности. Расходы исключены на основании п. 2.9. Методических рекомендаций.

6. Расходы на налоги и сборы организация предлагает принять в размере 2774,48 тыс. рублей.

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

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расчет налогов и сборов (том 1 стр. 150, 151).

В расходы на налоги и сборы организация включает налог на доходы в связи с применением упрощенной системы налогообложения (объект налогообложения - доходы) в размере 2774,48 тыс. руб. и транспортный налог в размере 3,90 тыс. руб.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расчет налогов и сборов. Транспортный налог на автомобиль ЗИЛ специалист предлагает по предложению организации в размере – 3,90 тыс. руб.

Специалистом налог на доходы в связи с применением упрощенной системы налогообложения предлагается в размере 1003,94 тыс. руб. по факту отчетного периода 2022 года.

Специалист РЭК предлагает принять затраты на налоги и сборы в размере -1007,84 тыс. рублей.

7. Организация заявляет экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2022 года в размере 7216 тысяч рублей.

Специалистом РЭК Кузбасса проведен расчет экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2022 года. Таблица представлена ниже.

**Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2022 года (по расчету РЭК Кузбасса).**



Также на 2023 год включена 1/3 часть экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2020 года в размере -1115,31 тыс. рублей. Расчет представлен в расчете тарифа на 2022 год.

Специалист на период регулирования предлагает включить экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2022 году и 1/3 часть за 2020 год. Расходы составят – 6567,57 тыс. рублей.

8. Недополученные доходы за 2020 год организация предлагает включить в тариф на 2023 год в размере 343,0 тысяч рублей.

В прошлом периоде регулирования был проведен расчет недополученных доходов и принято решение включать в расчет тарифа доходы поэтапно с разбивкой на 3 года. Специалист предлагает принять недополученные доходы за 2020 год в размере 343,0 тыс. рублей (1/3 часть).

9. Организацией предлагается включить экономию по расходам, понесенным в отчетном периоде, в котором заявлены недополученные доходы в размере 677,36 тысяч рублей.

Специалист предлагает включить экономию по расходам по предложению организации в размере 677,36 тыс. рублей. Предложения организации в рамках расчета РЭК Кузбасса.

10. Размер предпринимательской прибыли организация предлагает принять в размере 4460,91 тыс.руб.

Специалист предлагает принять расчетную предпринимательскую прибыль в размере 1753,24 тыс. руб. в размере 5% от суммы прямых и накладных затрат в соответствии с предложением организации и Методическими рекомендациями.

Экономически обоснованные расходы, предлагаемые специалистом РЭК Кузбасса на регулируемый период составят 44216,44тыс.руб., в том числе:

на пропуск подвижного состава для АО «РУСАЛ-Новокузнецк» в размере 14488,84 тыс.рублей, рост тарифа составит 21%;

на пропуск подвижного состава для прочих потребителей 29450,48 тыс. рублей, рост тарифа составит 20%;

на отстой подвижного состава – 15,60 тыс. рублей, рост тарифа составит 20%.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «ПромЖД» по предложению специалиста РЭК Кузбасса составит:

на пропуск подвижного состава для АО «РУСАЛ-Новокузнецк» в размере 510,11 рублей за единицу подвижного состава;

на пропуск подвижного состава для прочих потребителей 2833,71 рублей за единицу подвижного состава;

на отстой подвижного состава -119,98 рублей.

Расчет тарифов прилагается.





