**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 19**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

28.03.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде по вопросу № 1 повестки заседания), Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Ермак Н.В.** – заместитель начальника отдела ценообразования в сфере газоснабжения и некомбинированной выработки тепловой энергии Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете)единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергиипо сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год и индивидуальныхтарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетовс сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год |
| 2. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Мир тепла»(Анжеро-Судженский городской округ) на 2022 год |
| 3. | Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Мир Тепла»(Анжеро-Судженский городской округ), на 2022 год |
| 4. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ) на 2022 год |
| 5. | Об установлении ООО «Мир тепла» долгосрочных параметроврегулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа,на 2022-2023 годы |
| 6. | Об установлении ООО «Мир тепла» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа, на 2022 – 2023 годы |
| 7. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 05.10.2021 № 390 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», реализуемую на коллекторах на потребительском рынкеНовокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы» |
| 8. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 817 «Об утверждении предельныхуровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год» |
| 9. | О внесении изменений в постановление региональной энергетическойкомиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 668 «Об утверждениипроизводственной программы в сфере горячего водоснабженияи об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытойсистеме горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2019-2025 годы» |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчикам.

Вопрос 1. **«Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» необходимой валовой
выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете)
единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год и индивидуальных
тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил:

Решением Кемеровского областного суда от 23.09.2021 по делу № 3а-190/2021 постановлено:

Признать недействующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01 июня 2021 года № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса и внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в части:

установления в строке 16 таблицы № 2 Приложения № 1 обществу с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-42» необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбассе, в размере 2 526,62 тыс. руб.;

пунктов 11, 38, 40, 41, 42, 43 Приложения № 3 (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса с 01.06.2021 по 31.12.2021).

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим в части, в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

 Апелляционным определением Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 20.01.2022 по делу № 66а-22/2022 решение Кемеровского областного суда отставлено в силе.

 Во исполнения решения Кемеровского областного суда от 23.09.2021 по делу № 3а-190/2021 подготовлен проект постановления РЭК Кузбасса «Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в части установления:

необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год в размере 2 526,62 тыс. руб.;

индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

Отмечено, что ООО «СЭТ-42» извещены о заседании правления РЭК Кузбасса по вышеуказанному вопросу. Явка представителя ООО «СЭТ-42» не обеспечена

**Кулебякина М.В.** представила письменную позицию по голосованию от 28.03.2022
№ 16 и отметила, что представленные материалы не содержат расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса в отношении ООО «СибЭнегоТранс-42».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить необходимую валовую выручку ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год в размере 2 526,62 тыс. руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

Распространить действие постановления на правоотношения, возникшие в период с 01.06.2021 по 30.09.2021.

**Голосовали «ЗА» - 4;**

**«ПРОТИВ» - 1** (Кулебякина М.В.).

Вопрос 2. **«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Мир тепла»
(Анжеро-Судженский городской округ) на 2022 год».**

Докладчик Зинченко М.В. согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), ИНН 4246022837, на 2022 год согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Отмечено, что письмом от 23.03.2022 № 17/22 ООО «Мир тепла» выражена просьба правление провести без участия представителя организации.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 3. **«Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Мир Тепла»
(Анжеро-Судженский городской округ), на 2022 год».**

Докладчик Зинченко М.В. согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), ИНН 4246022837, на 2022 год согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что письмом от 23.03.2022 № 17/22 ООО «Мир тепла» выражена просьба правление провести без участия представителя организации.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 4. **«Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ) на 2022 год».**

Докладчик Зинченко М.В. согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), ИНН 4246022837, на 2022 год согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Отмечено, что письмом от 23.03.2022 № 17/22 ООО «Мир тепла» выражена просьба правление провести без участия представителя организации.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 5. **«Об установлении ООО «Мир тепла» долгосрочных параметров
регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа,
на 2022-2023 годы».**

Докладчик Ермак Н.В. согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить ООО «Мир тепла», ИНН 4246022837, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке
Анжеро-Судженского городского округа, на период с 29.03.2022
по 31.12.2023, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.
2. Установить ООО «Мир тепла», ИНН 4246022837, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа, на период с 29.03.2022 по 31.12.2023, согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Отмечено, что письмом от 23.03.2022 № 17/22 ООО «Мир тепла» выражена просьба правление провести без участия представителя организации. С уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 6. **«Об установлении ООО «Мир тепла» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа, на 2022 – 2023 годы».**

Докладчик Ермак Н.В. согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «Мир тепла», ИНН 4246022837, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа, на период с 29.03.2022 по 31.12.2023 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

Отмечено, что письмом от 23.03.2022 № 17/22 ООО «Мир тепла» выражена просьба правление провести без участия представителя организации. С уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 7. **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической
комиссии Кузбасса от 05.10.2021 № 390 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы».**

Докладчик **Ермак Н.В.** пояснила в связи с допущенной технической ошибкой в постановление от 05.10.2021 № 390 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы» необходимо в постановлении РЭК Кузбасса от 05.10.2021 № 390, внести следующие изменения, в приложение № 2:

1.1. Знак «\*» исключить;

1.2. Предложение после таблицы исключить.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.10.2021 № 390 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы» следующие изменения, в приложение № 2:

* 1. Знак «\*» исключить.
	2. Предложение после таблицы исключить.

Распространить действие постановления на правоотношения, возникшие с 01.01.2022.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 8. **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической
комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 817 «Об утверждении предельных
уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год».**

Докладчик **Ермак Н.В**. пояснила в связи с допущенной технической ошибкой в постановление от 20.12.2021 № 817 «Об утверждении предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год» необходимо внести следующие изменения, в строку 10 приложения:

1. В столбце три после цифр «39» дополнить цифрами «, 64».
2. В столбце четыре, после слов «Лесная Поляна-Плюс» - Лесная Поляна ж.р.» дополнить словами «, котельная ООО «Лесная Поляна – Плюс» Михайлова пр-т, 3/1».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в строку десять приложения к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 817 «Об утверждении предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год», следующие изменения:

1. В столбце три, после цифр «39» дополнить цифрами «, 64».

2. В столбце четыре, после слов «Лесная Поляна-Плюс» - Лесная Поляна ж.р.» дополнить словами «, Котельная ООО «Лесная Поляна – Плюс» Михайлова пр-т, 3/1».

Распространить действие постановления на правоотношения, возникшие с 01.01.2022.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 9. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической
комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 668 «Об утверждении
производственной программы в сфере горячего водоснабжения
и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой
системе горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2019-2025 годы»**

Докладчик **Ермак Н.В**. пояснила в связи с допущенной технической ошибкой в постановление от 20.12.2018 № 668 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2019-2025 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 07.12.2021 № 618), в приложении № 1, Раздел 10 изложить в новой редакции согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 668 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2019-2025 годы»» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 796, от 20.12.2019 № 797, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.12.2020 № 587, от 07.12.2021 № 618), следующие изменения:

Раздел 10 приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Распространить на правоотношения, возникшие с 01.01.2022.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевых организаций | с 01.06.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 30.09.2021 |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «СибЭнергоТранс-42» (ИНН 4223086707) | 0,00100 | 486,725935 | 0,147400 | 0,00100 | 494,821200 | 0,147400 |
| 2 | АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) - ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 0,00100 | 618,701575 | 0,147400 | 0,00100 | 626,830480 | 0,147400 |
| 3 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,92134 | 897 700,960355 | 283,205360 | 2,03965 | 991 822,254405 | 300,644583 |
| 4 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,00100 | 463,976444 | 0,147400 | 0,00100 | 468,850476 | 0,147400 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 5 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00010 | 38,725520 | 0,014740 | 0,00010 | 39,422093 | 0,014740 |
| 6 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ОАО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,00100 | 437,892137 | 0,147400 | 0,00100 | 588,554905 | 0,147400 |

#

Приложение № 2 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

# **Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных**

# **на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных на 2022 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

В эксплуатацию введены в 2020 году. Котельные работают в течение всего года. Автоматическая угольная блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА и КМТ-1200 ЗПрА с номинальной тепло производительностью 900 кВт и 1200 кВт предназначены для покрытия тепловых нагрузок на нужды системы теплоснабжения. Котельные по надежности отпуска тепла потребителям относятся к II категории.

На котельной № 1 установлены котлы КВм 300 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,2 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

На котельной № 2 установлены котлы КВм 400 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,258 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС. В качестве основного топлива используется бурый уголь.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2022 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема 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 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.

1.

# Динамика основных показателей

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 226 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 9,60 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |
| ·       *пар*  | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 2354,17 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 27,87 |
| 2 | Тепловая энергия |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  - | - | -  | -   |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,259 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,11 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·     *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·     *вода* | \* | \* | - | 2,71 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |   |   |   |   |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,58 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1,84 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       вода | \* | \* | \* | 2288,24 |
| 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 | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС | - | - | - | - |
|  ЦТП | - | - | - | - |

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

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 2022 год составят:

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2022 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ),ИНН 4246022837 | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000\* |
| теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000\* |
| теплоноситель - вода |
| 226,000 | 0,259 | 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 № 3 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям** **ООО «Мир тепла»**

**(Анжеро-Судженский городской округ) на 2022 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 «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ),ИНН 4246022837 | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода |
| 226,000 | 0,259 | 0,000 |

Приложение № 4 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

# **Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

В эксплуатацию введены в 2020 году. Котельные работают в течение всего года. Автоматическая угольная блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА и КМТ-1200 ЗПрА с номинальной тепло производительностью 900 кВт и 1200 кВт предназначены для покрытия тепловых нагрузок на нужды системы теплоснабжения. Котельные по надежности отпуска тепла потребителям относятся к II категории.

На котельной № 1 установлены котлы КВм 300 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,2 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

На котельной № 2 установлены котлы КВм 400 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,258 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС. В качестве основного топлива используется бурый уголь.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт;

- расчет удельного расхода топлива.

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |
| --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** |
| **Бурый уголь** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 2 715,7 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 180,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 1,7 |
| % | \* | \* | \* | \* | \* | 0,07 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 2 714 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 180,28 |

 \* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу 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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ),ИНН 4246022837 | Бурый уголь |
| 180,28 |

Приложение № 5 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

**Норматив удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ) на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал |
| ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ),ИНН 4246022837 | Бурый уголь | 180,3 |

Приложение № 6 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

В эксплуатацию введены в 2020 году. Котельные работают в течение всего года. Автоматическая угольная блочно-модульная котельная КМТ-900 ЗПрА и КМТ-1200 ЗПрА с номинальной тепло производительностью 900 кВт и 1200 кВт предназначены для покрытия тепловых нагрузок на нужды системы теплоснабжения. Котельные по надежности отпуска тепла потребителям относятся к II категории.

На котельной № 1 установлены котлы КВм 300 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,2 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

На котельной № 2 установлены котлы КВм 400 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,258 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС. В качестве основного топлива используется бурый уголь.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет 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;

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 2022 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год

тыс. т.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ),ИНН 4246022837 | Бурый уголь | 0,017 | 0,063 | 0,046 |

Приложение № 7 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии
ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ) на 2022 год**

тыс. т.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива, |
| Общий запас топлива | в том числе: |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ),ИНН 4246022837 | Бурый уголь | 0,063 | 0,046 | 0,017 |

Приложение № 8 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Мир тепла» для расчета величины НВВ и установления тарифов
на тепловую энергию и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа, на 2022 – 2023 годы**

# Общая характеристика предприятия

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Мир тепла».

Сокращенное наименование организации – ООО «Мир тепла».

ИНН 4246022837, КПП 424601001.

Юридический адрес: 652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 7, оф. 216.

Фактический (почтовый) адрес: 652470, Кемеровская область-Кузбасс,
г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 7, оф. 216.

Электронный адрес: sduvjkmuf@yandex.ru

ООО «Мир тепла» оказывает услуги теплоснабжения (производство, передачу и сбыт тепловой энергии и горячей воды) для жилого фонда
на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа (дома
по адресам: ул. Прокопьевская, 12, ул. Водоканальная, 7, ул. Водоканальная, 7а, ул. Водоканальная, 27, ул. Водоканальная, 27а).

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации. Имущество находится в муниципальной собственности Анжеро-Судженского городского округа. На основании протокола рассмотрения заявки на участие в открытом конкурсе на право заключения договора аренды муниципального имущества, находящегося
в муниципальной собственности Анжеро-Судженского городского округа
от 04.02.2022 № К-002-10/21, заключен договор аренды от 22.02.2022 № 749 (стр. 156-172 том 2). Договор закрепляет за организацией право пользования муниципальным имуществом:

- Блочно-модульная угольная котельная типа КМТ-900 3ПрА,
в т.ч. оборудование согласно приложению № 1 к конкурсной документации, установленной мощностью 0,9 МВт с автоматической подачей топлива,
без постоянного присутствия персонала (Терморобот), заводской
№ 202010340, в количестве 1 шт., стоимостью 10 420 619,46 рублей, расположенная по адресу: г. Анжеро-Судженск, ул. Водоканальная, напротив дома № 7А.

- Блочно-модульная угольная котельная типа КМТ-1200 3ПрА,
в т.ч. оборудование согласно приложению № 2 к конкурсной документации, установленной мощностью 1,2 МВт с автоматической подачей топлива,
без постоянного присутствия персонала (Терморобот), заводской
№ 202010341, в количестве 1 шт., стоимостью 12 079 380,54 рублей, расположенная по адресу: г. Анжеро-Судженск, ул. Водоканальная, напротив дома № 27.

Котельные произведены на базе трех автоматических водогрейных угольных котлов (котельная установка) торговой марки «ПРОМЕТЕЙ», модели «ПРОМЕТЕЙ Автомат», тип КВм 300 кВт и КВм 400 кВт
(ТУ 4931-001-2606633-2016). Тип топки – слоевое сжигание твердого топлива
на чугунной вращающейся колосниковой решетке барабанного типа, обеспечивающее равномерное, непрерывное качественное сжигание твердого топлива. Вид теплоносителя – вода (стр. 28 том 1).

На котельной № 1 установлены котлы КВм 300 кВт в количестве 3 штук, фактическая производительность 0,2 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.
В зимний период в работе находятся 1-2 котла, в летний период – 1 котел.

На котельной № 2 установлены котлы КВм 400 кВт в количестве 3 штук, фактическая производительность 0,258 Гкал/час. Год установки котлов – 2020. В зимний период в работе находятся 1-2 котла, в летний период – 1 котел
(стр. 28 том 1).

Система ГВС – открытая.

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

ООО «Мир тепла» осуществляет свою деятельность
в соответствии действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 61-70 том 2).

Для установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду
ООО «Мир тепла» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением (исх. № 04/22 от 01.03.2022, вх. № 1121
от 01.03.2022) и представило пакет документов (1 том).

Письмом от 06.03.2022 № 09/22 (вх. № 1249 от 09.03.2022) представлен дополнительный пакет документов том № 2.

Письмом от 14.03.2022 № 10/22 (вх. № 1358 от 14.03.2022) представлен дополнительный пакет документов том № 3.

Письмом от 18.03.2022 № 12/22 (вх. № 1479 от 18.03.2022) представлен дополнительный пакет документов том № 4.

На основании заявления ООО «Мир тепла» открыто дело
№ РЭК/161-МирТепла-2022 от 02.03.2022.

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

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») ООО «Мир тепла» осуществляет регулируемую деятельность в полном объеме производимой и реализуемой тепловой энергии.

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

# 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 ООО «Мир тепла» по расчету тарифов на 2022-2023 годы, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования
в сфере теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя
и скреплены печатью предприятия.

# Оценка достоверности данных, приведенных в предложенияхоб 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 ООО «Мир тепла» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым
РЭК Кузбасса видам деятельности на 2022-2023 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов
на тепловую энергию и горячую воду, принимаемых для расчета тарифов
на 2022-2023 годы, производилась на основе анализа общей сметы расходов
в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались
на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия
с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссии Кузбасса видов деятельности.

Экспертная оценка расходов ООО «Мир тепла», принимаемых
для расчета тарифов на тепловую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования, производилась методом экономически обоснованных расходов в соответствии с согласованными долгосрочными параметрами регулирования и методом регулирования – метод индексации установленных тарифов (исходящее письмо Региональной энергетической комиссии Кузбасса № М-4-8/3926-01 от 17.11.2021), являющихся критериями конкурса на право заключения договора аренды.

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен),
в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, эксперты использовали следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение согласно постановлениям Региональной энергетической комиссии Кузбасса);

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (согласно представленному предприятием Положению
о закупках ООО «Мир тепла») (стр. 107-119 том 2);

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные
в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации
на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (опубликован Минэкономразвития России 30.09.2021).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, эксперты использовали источники информации о ценах (тарифах):

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

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

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств
для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных
и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии данных, указанных в п. 29 Основ ценообразования, обоснованность фактических значений расходов (цен) определялась
в соответствии с п. 30 Основ ценообразования, с использованием официальной статистической информации, предоставляемой
или распространяемой субъектами официального статистического учета
для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке.

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.
При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались
в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

В целом, при осуществлении анализа и оценки отдельных статей расходов и их необходимости для деятельности ООО «Мир тепла»
по теплоснабжению, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования, закрепленными в ст. 7 Закона
«О теплоснабжении».

# Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии для ООО «Мир тепла»

* 1. **Долгосрочные параметры регулирования**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли), согласованных Региональной энергетической комиссии Кузбасса (исходящее письмо № М-4-8/3926-01
от 17.11.2021).

При расчете необходимой валовой выручки используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении
и установленные конкурсной документацией.

22.02.2022 между Комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации Анжеро-Судженского городского округа
и ООО «Мир тепла» заключен договор аренды в отношении объектов теплоснабжения Анжеро-Судженского городского округа.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные Региональной энергетической комиссией Кузбасса (исходящее письмо № М-4-8/3926-01 от 17.11.2021).

Перечисленные долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Мир тепла» на 2022-2023 годы.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития России, опубликованным на официальном сайте 30.09.2021, в соответствии с которым, ИПЦ на 2022-2023 годы составил
104,3 %, 104,0 % соответственно.

* + 1. **Базовый уровень операционных расходов**

Предприятием заявлен на 2022 год уровень операционных расходов
в размере 2 982 тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ООО «Мир тепла» закреплен в долгосрочных параметрах регулирования, согласованных Региональной энергетической комиссией Кузбасса (исходящее письмо № М-4-8/3926-01 от 17.11.2021) и составляет
на 2022 год 2 982 тыс. руб. (стр. 6-8 том 2).

Учитывая то, что за основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования, эксперты считают возможным отразить структуру расходов, вошедших в базовый уровень операционных расходов при согласовании.

Данная структура отражена в таблице 1 данного экспертного заключения.

1.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) (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 | 211 | 211 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 86 | 86 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 168 | 2 168 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 392 | 392 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 8 | 8 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 23 | 23 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 93 | 93 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 2 982 | 2 982 | 0 |

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



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 Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный
в процентах;

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:

,

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле:

,

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 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.

Расчет операционных расходов на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 2.

1.

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов |
| --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 7,33 | 7,33 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,776 | 1,776 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 2 982 | 3 070 |

**5.1.2. Индекс эффективности операционных расходов**

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 ООО «Мир тепла» устанавливается в размере 1%.

**5.1.3.** **Нормативный уровень прибыли**

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной
или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации
не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год
в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости
в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная
в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии
ООО «Мир тепла» предусмотрен договором аренды
от 22.02.2022. За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо Региональной энергетической комиссии Кузбасса
№ М-4-8/3926-01 от 17.11.2021), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли составляет: на 2022 – 2023 годы – 0,0 %.

**5.1.4. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации – величина, определяемая на расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Основ ценообразования.

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

Величина расчетной предпринимательской прибыли на 2022 год составляет: (2 982 тыс. руб. (операционные расходы) + 2 250 тыс. руб. (арендная плата) + 655 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 604 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 3 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5 % = 325 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение экспертов **на 2022 год** по данной статье превышает предложение предприятия, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей тепловой энергии, расчетная предпринимательская прибыль принимается по предложению предприятия в размере **216 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению
в НВВ предприятия на 2022 год.

Величина расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год принимается экспертами на уровне 2022 года и составляет **216 тыс. руб.**

**5.1.5. Уровень надежности теплоснабжения**

Уровень надежности, должен соответствовать утвержденным
в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов
на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Расчет плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения предприятия должен быть произведен согласно Правилам определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452, на основании исходных данных, представленных предприятием, за достоверность которых в соответствии с законодательством несет ответственность предприятие

Предприятию не утверждена инвестиционная программа.

**5.1.6. Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

В отношении ООО «Мир тепла» не утверждалась программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на 2022 – 2023 годы.

Согласно п. 33 Методических указаний, параметры долгосрочного регулирования определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

**5.2.1. Индекс потребительских цен**

Определяется в среднем за год к предыдущему году, определенный
в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией
при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен
на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода,
на который был одобрен указанный прогноз.

На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30.09.2021,
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2022 год – 1,043;

на 2023 год – 1,040.

**5.2.2. Размер активов**

Определяется следующим образом:

- в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии
с приложением 2 к Методическим указаниям,

- в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности 7,33 у.е. (стр. 3 том 4).

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии –
1,776 Гкал/час.

**5.2.3. Неподконтрольные расходы**

**5.2.3.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.2. Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности,
и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов
на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг. В связи с тем, что налог
на имущество отсутствует, величина арендной платы принимается в размере амортизации.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
2 269 тыс. руб.

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

Договор аренды объекта № 749 от 22.02.2022, заключенный с КУМИ Анжеро-Судженского городского округа, срок действия договора 2 года
с 01.03.2022, с приложениями (стр. 156-172 том 2). Размер ежемесячной арендной платы составляет 189 075,63 руб.

Договор закрепляет за организацией право пользования муниципальным имуществом:

- Блочно-модульная угольная котельная типа КМТ-900 3ПрА,
в т.ч. оборудование согласно приложению № 1 к конкурсной документации, установленной мощностью 0,9 МВт с автоматической подачей топлива,
без постоянного присутствия персонала (Терморобот), заводской
№ 202010340, в количестве 1 шт., стоимостью 10 420 619,46 рублей, расположенная по адресу: г. Анжеро-Судженск, ул. Водоканальная, напротив дома № 7А.

- Блочно-модульная угольная котельная типа КМТ-1200 3ПрА,
в т.ч. оборудование согласно приложению № 2 к конкурсной документации, установленной мощностью 1,2 МВт с автоматической подачей топлива,
без постоянного присутствия персонала (Терморобот), заводской
№ 202010341, в количестве 1 шт., стоимостью 12 079 380,54 рублей, расположенная по адресу: г. Анжеро-Судженск, ул. Водоканальная, напротив дома № 27.

Расчет стоимости арендной платы (стр. 9 том 2).

На основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», эксперты определили срок полезного использования блочно-модульных котельных. Блочно-модульные котельные относятся к 5 амортизационной группе. Срок полезного использования составляет 7-10 лет включительно.

Эксперты принимают в расчет 10 лет полезного использования,
что составляет 120 месяцев: 12 (месяцев в году) × 10 лет.

Эксперты рассчитали годовой размер амортизации блочно-модульной угольной котельной типа КМТ-900 3ПрА, 0,9 МВт, № 202010340:
10 420 619,46 руб. (балансовая стоимость в соответствии с договором аренды) ÷ 120 месяцев (срок полезного использования) × 12 (количество месяцев
в году) ÷ 1000 (для приведения к тыс. руб.) = 1 042 тыс. руб.

Эксперты рассчитали годовой размер амортизации блочно-модульной угольной котельной типа КМТ-1200 3ПрА, 1,2 МВт, № 202010341: 12 079 380,54 руб. (балансовая стоимость в соответствии с договором аренды) ÷ 120 месяцев (срок полезного использования) × 12 (количество месяцев
в году) ÷ 1000 (для приведения к тыс. руб.) = 1 208 тыс. руб.

Итого экономически обоснованный размер амортизации (арендной платы) по двум котельным по расчету экспертов составил: 1 042 тыс. руб. + 1 208 тыс. руб. = **2 250 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению
в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 19 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,
как экономически необоснованные.

**5.2.3.3. Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье,
так как в отношении объектов теплоснабжения не заключалось концессионное соглашение.

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

**3.2.3.4.1.** **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**

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.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.4.2. Расходы на обязательное страхование**

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией
при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование, учитываемые
при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются
в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)
по регулируемым видам деятельности.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.4.3. Налог на имущество**

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ.

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность
или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.5. Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 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 %).

Предприятие представило отчет по страховым взносам за 4 квартал 2021 года (стр. 12-16 том 2).

В связи с тем, что организацией не представлено уведомление размере страховых взносов на 2022 год, ставка страховых взносов принимается
на уровне базовой и равна 30,2%

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

По оценке экспертов, на 2022 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия составил 2 168 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды **на 2022 год** при этом составят:
2 168 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **655 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Отчисления на социальные нужды **на 2023 год** при этом составят:
2 233 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **674 тыс. руб.**

**5.2.3.6. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются
при установлении тарифов на очередной период регулирования
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета.

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности
или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.7. Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

Предприятие представило следующие документы:

Свидетельство о постановке на учет российской организации
в налоговом органе по месту ее нахождения (стр. 56 том 2).

Выписка из ЕГРЮЛ № 24197А/2020 от 24.11.2020 (стр. 58-60 том 2).

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

Расчет неподконтрольных расходов на **тепловую энергию** приведен
 в таблице 3.

##

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов |
| 2022 | 2023 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 2 250 | 2 250 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |  0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 |
| 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 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 655 | 674 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 2 905 | 2 924 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 2 905 | 2 924 |

**5.3.1. Прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.3.2. Расчетный объем полезного отпуска 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.

Схема теплоснабжения на 2022 год, актуализирована постановлением Администрации Анжеро-Судженского городского округа
от 19.07.2021 № 733 «Об утверждении схемы теплоснабжения Анжеро-Судженского городского округа до 2030 года (актуализация на 2022 год)
и определении единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения на территории Анжеро-Судженского городского округа» (https://www.anzhero.ru/pages/files/gkh/Схема%20теплоснабжения%20Анжеро-Судженского%20городского%20округа%20до%202030%20года%20(актуализация%20на%202022%20год).doc).

Согласно схеме теплоснабжения, суммарный объем полезного отпуска тепловой энергии блочно-модульных котельных на 2022 год составляет
**2,718 тыс. Гкал.** (стр. 131, таблица 6.3. схемы теплоснабжения).

Объем потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, согласно схеме теплоснабжения (стр. 131, таблица 6.3.) составляет 0,259 тыс. Гкал.

Эксперты рассчитали суммарный отпуск тепловой энергии
на потребительский рынок от блочно-модульных котельных на 2022 год:

**2,459 Гкал.** = 2,718 тыс. Гкал. (суммарный отпуск тепловой энергии
в сеть) – 0,259 тыс. Гкал (потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям).

Нормативный объем потерь тепловой энергии при передаче
по тепловым сетям утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_\_.03.2022 № \_\_ и составляет 0,259 тыс. Гкал.

Так как ООО «Мир тепла» не представило сложившийся факт полезного отпуска тепловой энергии за 2021 год, то объемы тепловой энергии по полугодиям рассчитаны пополам (50 % - первое полугодие, 50 % - второе полугодие):

2,718 тыс. Гкал. (годовой объем отпуска тепловой энергии) ÷ 2 (доля первого полугодия в общем объеме отпуска тепловой энергии в 2022 году) = 1,359 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении
0,07 % и составляют 0,002 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии на 2022 – 2023 годы представлен
в таблице 4.

**Баланс тепловой энергии ООО «Мир тепла» на 2022-2023 годы**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе: |
|   |   |   |   | 1 полугодие  | 2 полугодие |
| 1. | Выработка тепловой энергии | Тыс. Гкал | 2,720 | 1,360 | 1,360 |
| 2. | Собственные нужды котельных | Тыс. Гкал | 0,002 | 0,001 | 0,001 |
| 3. | Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск), в том числе: | Тыс. Гкал | 2,718 | 1,359 | 1,359 |
| 4. | Потери тепловой энергии в сетях | Тыс. Гкал | 0,259 | 0,130 | 0,129 |
| 5. | Полезный отпуск на потребительский рынок | Тыс. Гкал | 2,459 | 1,229 | 1,230 |

**5.3.2. 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.

**5.3.2.1. Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2022 год
в размере 2 463 тыс. руб.

На котельных используется уголь 3 БОМ (бурый орех мелкий), фасованный в мешках. Поставщиком является ООО «Сибуголь»
г. Красноярск, доставка осуществляется автотранспортом.

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

Расчет затрат по статье «Топливо» (стр. 17-39 том 2).

Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «Мир тепла» (стр. 107-119 том 2).

Извещение о закупке (стр. 120 том 2).

Протокол заседания закупочной комиссии от 18.02.2022 (стр. 121 том 2).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 302.34 за январь-июнь 2021
г. (стр. 125 том 2).

Счета-фактуры на уголь за 2021 год (стр. 126-137 том 2).

Режимная карта водогрейного угольного котла КВм-400 № 1 (стр. 123 том 1).

Режимная карта водогрейного угольного котла КВм-400 № 2 (стр. 124 том 1).

Режимная карта водогрейного угольного котла КВм-400 № 3 (стр. 125 том 1).

Режимная карта водогрейного угольного котла КВм-300 № 1 (стр. 126 том 1).

Режимная карта водогрейного угольного котла КВм-300 № 2 (стр. 127 том 1).

Режимная карта водогрейного угольного котла КВм-300 № 3 (стр. 128 том 1).

Сертификат соответствия на уголь бурый марки Б (стр. 78 том 1).

Протокол испытаний № 067-21 от 30.03.2021 на уголь бурый марки Б (стр. 79-80 том 1).

Счета-фактуры, счета на оплату, договоры на уголь между РЭС
и
ИП Аносов (стр. 152-188 том 1).

Контракт поставки угля № 01/22 от 18.02.2022, заключенный
с ИП Аносов Павел Валерьевич, действующий по 31.05.2023,
без автопролонгации, с приложениями (стр. 191-196 том 1). Бурый уголь марки 3 БОМ. Доставка товара Поставщиком до угольного склада Покупателя. Цена угля 1 060 руб./т (без НДС). Цена доставки угля 2 340 руб./т (без НДС).

Также ООО «Мир тепла» представило ряд коммерческих предложений на поставку угля:

Коммерческое предложение АО «Эдельвейс» на поставку угля 3 БОМ (бурый орех мелкий) (стр. 122 том 2).

Коммерческое предложение ИП Аносов Павел Валерьевич на поставку угля с учетом доставки (стр. 123 том 2).

Коммерческое предложение ООО «Трансуголь» на поставку угля 3 БОМ с учетом доставки (стр. 124 том 2).

Сравнительный анализ цен на уголь 3БОМ и его доставку от разных поставщиков представлен в таблице 5. Таблица отображает, что наиболее выгодное коммерческое предложение на поставку угля с доставкой
у ИП Аносов Павел Валерьевич, с которым и был в результате заключен договор.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|   | Стоимость угля за тонну, руб. (без НДС) | Стоимость доставки за тонну, руб. (без НДС) | Стоимость угля с доставкой за тонну, руб. (без НДС) |
| АО «Эдельвейс» | 3 520 | - | - |
| ИП Аносов Павел Валерьевич | 1 060 | 2 340 | 3 400 |
| ООО «Трансуголь» | - | - | 3 450 |

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.

В соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется
в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае, если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии,
то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный
в конкурсном предложении концессионера или арендатора
на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

В соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от \_\_\_.03.2022 № \_\_ удельный расход условного топлива составляет: в 2022-2023 годах
**180,28 кг у.т./Гкал.**

Эксперты провели анализ рыночных цен марки угля 3БОМ, согласно
пп. в) п. 29 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, сложившихся
в 2021 году на организованных торговых площадках и свели в таблицу 6.

Анализ рыночных цен на топливо марки 3БОМ

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Конкурсные закупки | Способ размещения закупки | Сумма закупки, тыс. руб.(с НДС) | Объём закупки, т | Цена топлива,руб./т(с НДС) | Цена топлива,руб./т(без НДС) | Торговая площадка |
| 1 | № 32110538941 | аукцион | 27 961,24 | 13 349,00 | 2 094,63 | 1 745,53 | RTS-Tender |
| 2 | № 32110390883 | Запрос котировок | 10 934,52 | 4 650,00 | 2 351,51 | 1 959,59 | ROSELTORG |
| 3 | № 0319600005421000055 | аукцион | 3 966,10 | 1 700,00 | 2 333,00 | 1 944,17 | RTS-Tender |

Поставщиком котельного топлива марки 3БОМ определён ИП Аносов Павел Валерьевич.

При определении плановой цены на уголь бурый сортомарки 3 БОМ
экспертами исследован представленный организацией договор
поставки угля от 18.02.2022 № 01/22, заключенный
с ИП Аносов Павел Валерьевич.

Цена марки 3БОМ, заявленная ООО «Мир тепла» на 2022 год
по данному договору составила **1 060 руб./т** (без НДС), она ниже рыночных цен, которые сложились на организованных торговых площадках, поэтому эксперты принимают эту цену как экономически обоснованную.

Цена доставки угля автотранспортом, согласно договору, на 2022 год составила **2 340 руб./т** (без НДС).

Цена топлива с учетом доставки на 2022 год составила: 1 060,00 руб./т (цена угля) + 2 340,00 руб./т (цена доставки топлива автотранспортом) =
**3 400,00** **руб./т.**

Калорийность топлива в соответствии с протоколом испытаний
(стр. 79-80 том 1) составляет 4 902 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное рассчитан экспертами с учетом калорийности условного топлива 4 902 ккал/кг (в соответствии с протоколом испытаний стр. 79-80 том 1) и составил 0,7.

Расход натурального топлива **на 2022-2023 годы** составит:
180,28 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,7 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **257,44 кг н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск
в сеть на 2022-2023 годы составляет 2,718 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива **на 2022-2023 годы** при этом составит:
2,718 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 257,44 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **700 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на **2022 год** составят: 700 т (объем топлива) × [1 060,00 руб./т (цена угля согласно договору) + 2 340,00 руб./т (стоимость доставки угля автотранспортом согласно договору) ÷ 1000 (для приведения к тыс. руб.) = **2 380 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 83 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,
как экономически необоснованные.

Экономически обоснованные расходы на топливо **на 2023 год** составят: 700 т (объем топлива) × [1 060,00 руб./т (цена угля 2022 год) ×1,041 (индекс-дефлятор на уголь бурый 2023/2022) + 2 340 руб./т (стоимость доставки угля 2022 год) × 1,040 (индекс-дефлятор на транспорт 2023/2022)] ÷ 1000
(для приведения к тыс. руб.) = **2 476 тыс. руб.,** и предлагаются экспертами
к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

При расчете цен на уголь и автотранспортные услуги по доставке угля на 2023 год к планируемым ценам на 2022 год применялись индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития 30.09.2021.

**5.3.2.2. Расходы на электроэнергию**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2022 год
в размере 678 тыс. руб.

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

Договор энергоснабжения № 301579 от 01.03.2022, заключенный
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», действующий по 01.03.2024,
без автопролонгации, с приложениями (стр. 179-214 том 2).

Расчет затрат по статье «Электроэнергия» (стр. 40-49 том 2) (стр. 34-36 том 3).

Расчет объема электроэнергии на основании мощности энергопринимающего оборудования с учетом коэффициента спроса (стр. 34 том 3).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 302.23 за январь 2021 г.- июнь 2021 г. (стр. 17 том 4).

Акт сдачи-приемки № 20236/603 от 31.01.2022 стр. 209 том 1).

Акт сдачи-приемки № 322856/603 от 31.12.2021 стр. 213 том 1).

Акт сдачи-приемки № 299710/603 от 30.11.2021 стр. 218 том 1).

Акт приема-передачи электрической энергии к счету-фактуре
№ 225277/603 от 31.08.2021 (стр. 215 том 1).

Акт приема-передачи электрической энергии № 238866/603
от 30.09.2021 к счету-фактуре № 225277/603 от 30.09.2021 (стр. 221 том 1).

Акт приема-передачи электрической энергии № 276149/603
от 31.10.2021 к счету-фактуре № 276149/603 от 31.10.2021 (стр. 226 том 1).

Акт приема-передачи электрической энергии № 176748/603
от 31.07.2021 к счету-фактуре № 176748/603 от 31.07.2021 (стр. 229 том 1).

Паспорт блочно-модульной котельной тип КМТ-1200 3ПрА (стр. 267-303 том 1).

Паспорт блочно-модульной котельной тип КМТ-900 3ПрА (стр. 230-266 том 1)

Были представлены **счета-фактуры за 2021 год:**

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 2124/603 от 31.01.2021 на электроэнергию (стр. 6 том 4).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 48785/603 от 28.02.2021 на электроэнергию (стр. 8 том 4).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 61680/603 от 31.03.2021 на электроэнергию (стр. 10 том 4).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 99159/603 от 30.04.2021 на электроэнергию (стр. 12 том 4).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 124422/603 от 31.05.2021 на электроэнергию (стр. 14 том 4).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 154654/603 от 30.06.2021 на электроэнергию (стр. 16 том 4).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 176748/603 от 31.07.2021 на электроэнергию (стр. 227 том 1).

Счет-фактура ПА «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС» № 225277 от 31.08.2021 на электроэнергию (стр. 217 том 1).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 238866/603 от 30.09.2021 на электроэнергию (стр. 223 том 1).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 276149/603 от 31.10.2021 на электроэнергию (стр. 224 том 1).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 299710/603 от 30.11.2021 на электроэнергию (стр. 220 том 1).

Счет-фактура ПАО «Кузбассэнергосбыт» к МБУ АСГО «РЭС»
№ 322856/603 от 31.12.2021 на электроэнергию (стр. 214 том 1).

Также были представлены **расшифровки к** **счетам-фактурам за 2021 год:**

Расшифровка к с/ф № 2124/603 от 31.01.2021 по договору № 301421 (стр. 5 том 4).

Расшифровка к с/ф № 48785/603 от 28.02.2021 по договору № 301421 (стр. 7 том 4).

Расшифровка к с/ф № 61680/603 от 31.03.2021 по договору № 301421 (стр. 9 том 4).

Расшифровка к с/ф № 99159/603 от 30.04.2021 по договору № 301421 (стр. 11 том 4).

Расшифровка к с/ф № 124422/603 от 31.05.2021 по договору № 301421 (стр. 13 том 4).

Расшифровка к с/ф № 154654/603 от 30.06.2021 по договору № 301421 (стр. 15 том 4).

Расшифровка к с/ф № 176748/603 от 31.07.2021 по договору № 301421 (стр. 228 том 1).

Расшифровка к с/ф № 225277/603 от 31.08.2021 по договору № 301421 (стр. 216 том 1).

Расшифровка к с/ф № 238866/603 от 30.09.2021 по договору № 301421 (стр. 222 том 1).

Расшифровка к с/ф № 276149/603 от 31.10.2021 по договору № 301421 (стр. 225 том 1).

Расшифровка к с/ф № 299710/603 от 30.11.2021 по договору № 301421 (стр. 219 том 1).

Расшифровка к с/ф № 322856/603 от 31.12.2021 по договору № 301421 (стр. 212 том 1).

На основании вышеперечисленных счетов-фактур и расшифровок
к счетам-фактурам эксперты вычислили годовой расход электроэнергии
по двум котельным, а также средневзвешенный тариф на электроэнергию
на 2021 год, представленные в таблице 7.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Расход электроэнергии котельной по ул. Водоканальная 27, кВт.ч | Расход электроэнергии котельной по ул. Водоканальная 7А, кВт.ч | Тариф, руб./кВтч | Стоимость, руб. |
| Январь | 4 978 | 5 066 | 6,34130 | 66 761 |
| Февраль | 4 358 | 4 191 | 6,54464 | 57 967 |
| Март | 4 826 | 5 212 | 6,30320 | 66 874 |
| Апрель | 4 482 | 4 894 | 6,26301 | 61 762 |
| Май | 3 690 | 3 821 | 6,09987 | 46 649 |
| Июнь | 3 275 | 3 103 | 6,12010 | 40 027 |
| Июль | 3 108 | 2 863 | 6,27586 | 36 543 |
| Август | 1 408 | 1 425 | 6,21077 | 17 281 |
| Сентябрь | 3 398 | 3 216 | 6,58726 | 41 424 |
| Октябрь | 3 781 | 3 424 | 6,66210 | 45 415 |
| Ноябрь | 4 004 | 3 853 | 6,78060 | 51 421 |
| Декабрь | 4 241 | 3 932 | 6,64682 | 51 827 |
| Всего | 45 549 | 45 000 |  | 583 952 |
| Годовой расход электроэнергии по двум котельным, кВт.ч | **90 549** |  |  |
| Средневзвешенный тариф на электроэнергию за 2021 год, руб./кВтч |  | **6,44901** |  |

Необходимый расход электрической энергии на 2022 год принят
на уровне фактических данных 2021 года (расшифровки счетов-фактур
за 12 месяцев) и составляет: **90 549 кВт.ч** = 45 549 кВт.ч (годовой расход электроэнергии котельной по ул. Водоканальная 27) + 45 000 кВт.ч (годовой расход электроэнергии котельной по ул. Водоканальная 7А).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии
за 12 месяцев 2021 года, в соответствии с представленными расшифровками
к счетам-фактурам, составляет **6,44901 руб./кВтч.**

Расходы на приобретение электрической энергии на **2022 год** составляют: 6,44901 руб./кВтч (средневзвешенный тариф электрической энергии за 2021 год) × 1,035 (ИЦП на электрическую энергию (2022/2021) × 90 549 кВтч (плановый годовой расход электрической энергии) ÷
1000 (для приведения к тыс. руб.) = **604 тыс. руб.** и предлагаются
к включению в НВВ предприятия на 2022 год в качестве экономически обоснованных расходов.

Расходы в размере 74 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

Экономически обоснованные расходы на покупку электрической энергии на **2023 год** составляют:

6,44901 руб./кВтч (средневзвешенная цена электрической энергии
за 2021 год) × 1,035 (ИЦП на электрическую энергию (2022/2021) ×
1,040 (ИЦП на электрическую энергию (2023/2022) × 90 549 кВтч (плановый годовой расход электрической энергии) ÷ 1000 (для приведения к тыс. руб.) =
**629 тыс. руб.** и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы по данной статье приняты с использованием ИЦП
на электрическую энергию согласно прогнозу Минэкономразвития России
от 30.09.2021 года.

**5.3.2.3. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2022 год
в размере 3 тыс. руб.

Услуги водоснабжения на территории Анжеро-Судженского городского округа оказывает ООО «Чистая вода».

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:

Постановление РЭК Кузбасса от 20.12.2021 № 816 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Чистая вода» (Анжеро-Судженский городской округ)».

Расчет затрат по статье «Водоснабжение» (стр. 24-28 том 3).

Контракт холодного водоснабжения и водоотведения № 1100
от 22.02.2022, заключенный с ООО «Чистая вода», действующий
по 31.12.2022, с автопролонгацией, с приложениями (стр. 215-231 том 2).

Счет-фактуры за водоснабжение за 2021 год (стр. 151-155 том 2).

Акты сдачи-приемки на холодное водоснабжение между МБУ «РЭС»
и ООО «Водосбыт», счет-фактуры на холодное водоснабжение (стр. 199-207 том 1).

Проанализировав представленные материалы, эксперты не согласились
с правильностью представленного расчета.

Эксперты рассчитали необходимый объем воды на основании удельного потребления энергетических ресурсов (воды) на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в году, установленных в долгосрочных параметрах регулирования, согласованных Региональной энергетической комиссией Кузбасса (исходящее письмо № М-4-8/3926-01
от 17.11.2021).

Необходимый объем воды в 2022 году составил: 0,17 куб. м/Гкал. (удельное потребление энергетических ресурсов (воды) на единицу объема тепловой энергии (мощности) в году, согласно долгосрочным параметрам регулирования) × 2,720 тыс. Гкал (выработка тепловой энергии, согласно балансу тепловой энергии на 2022 год) = **0,462 тыс. куб. м.**

Экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды
в 2022 году составляют: 0,462 тыс. куб. м. (годовой объем) ×
38,19 руб./куб. м (тариф на питьевую воду 2022 года) = 18 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение экспертов **на 2022 год** по данной статье превышает предложение предприятия, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей тепловой энергии, затраты на воду принимаются по предложению предприятия в размере **3 тыс. руб.**

Указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Тариф на холодную воду с 01.01.2023 года составит: 38,19 руб./куб. м (равен тарифу 2 полугодия 2022 года)

Плановый тариф на холодную воду с 01.07.2023 года составит:
38,19 руб./куб. м (тариф с 01.01.2023) × 1,040 (ИЦП на водоснабжение (2023/2022) = 39,72 руб./куб. м.

Эксперты рассчитали объем потребления холодной воды
по полугодиям в 2023 году. Так как объемы тепловой энергии по полугодиям рассчитаны пополам (50 % - первое полугодие, 50 % - второе полугодие),
то объем воды рассчитан экспертами аналогично.

Объем потребления холодной воды в 1 и 2 полугодиях 2023 года составляет: 0,462 тыс. куб. м (общий объем потребления) / 2 (доля первого полугодия в общем объеме полезного отпуска в 2023 году) =
0,231 тыс. куб. м.

Расходы на приобретение холодной воды на 2023 год составляют:
0,231 тыс. куб. м (плановый объем потребления холодной воды
в 1 полугодии 2023 года) × 38,19 руб./куб. м (плановый тариф на холодную воду в 1 полугодии 2023 года) + 0,231 тыс. куб. м (плановый объем потребления холодной воды во 2 полугодии 2023 года) × 39,72 руб./куб. м (плановый тариф на холодную воду во 2 полугодии 2023 года) = 18 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение экспертов **на 2023 год** по данной статье превышает предложение предприятия, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей тепловой энергии, затраты на воду принимаются по предложению предприятия в размере **3 тыс. руб.**

Указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы по данной статье приняты с использованием ИЦП
на водоснабжение согласно прогнозу Минэкономразвития России
от 30.09.2021 года.

**5.3.3. Расходы на создание запасов топлива**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 214 тыс. руб.

Экспертами рассчитана стоимость нормативных запасов топлива, принятого в расчёт в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_\_.03.2022 № \_\_ . Общий запас топлива для котельных ООО «Мир тепла» составляет 63 т.

Данные расходы могут учитываться в НВВ на 2022 год в соответствии с пп. б) п. 25 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы
по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э.

Экспертами выполнен расчёт затрат на создание запасов топлива
на 2022 год:

63 т (общий запас топлива) × 3 400,00 руб./т. (цена топлива с учетом доставки на 2022 год) (стр. 25 экспертного заключения) ÷
1000 (для приведения к тыс. руб.) = **214 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов
на тепловую энергию приведена в таблице 8.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов |
| 2022 | 2023 |
| 1 | Расходы на топливо | 2 380 | 2 476 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 604 | 629 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на тепловую энергию | 3 | 3 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| 6 | Расходы на создание запасов топлива | 214 | 0 |
| 7 | ИТОГО | 3 201 | 3 108 |

# Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования ООО «Мир тепла»

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 экспертов |
| --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 982 | 3 070 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 905 | 2 924 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной водыи теплоносителя | 3 201 | 3 108 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 216 | 216 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВи учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбереженияи повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с соблюдением ст. 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 9 304 | 9 318 |

**Расчет тарифов на тепловую энергию
ООО «Мир тепла»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| с \_29.03.2022 | 1,229 | 3 783,56 | 0,00% | 4 650 |
| июль - декабрь | 1,230 | 3 783,55 | 0,00% | 4 654 |
|   |  |  |  |  |
| **Год** | **2,459** | **3 783,56** | **0,00%** | **9 304** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 1,229 | 3 783,55 | 0,00% | 4 650 |
| июль - декабрь | 1,230 | 3 795,12 | 0,31% | 4 668 |
|   |  |  |  |  |
| **Год** | **2,459** | **3 789,35** | **0,15%** | **9 318** |

# Расчет тарифов ООО «Мир тепла» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

Предприятие ООО «Мир тепла» предоставляет коммунальную услугу
по горячему водоснабжению на территории Анжеро-Судженского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, который состоит из компонента на теплоноситель
и компонента на тепловую энергию.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды (стр. 29-31).

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО «Мир тепла» приняты в соответствии
с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.06.2019 № 164 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Анжеро-Судженского городского округа»:

|  |  |
| --- | --- |
| С изолированными стояками | С неизолированными стояками |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0634 | 0,0583 | 0,0685 | 0,0634 |

Компонент на тепловую энергию для ООО «Мир тепла», реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_28.03.2022 № 80\_\_ «Об установлении ООО «Мир тепла» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа, на 2022-2023 годы**»**:

с \_29.03.2022 по 30.06.2022 – **3 783,56 руб./Гкал.;**

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **3 783,55 руб./Гкал.;**

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – **3 783,55 руб./Гкал.;**

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – **3 795,12 руб./Гкал.**

Значение компонента на теплоноситель принято равным значениям тарифов на питьевую воду, утвержденных постановлениями РЭК Кузбасса
от 20.12.2021 № 816 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов
на питьевую воду, водоотведение ООО «Чистая вода» (Анжеро-Судженский городской округ)».

Тарифы на теплоноситель составят:

с \_\_.03.2022 по 30.06.2022 – **38,19 руб./** **куб. м.;**

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **38,19 руб./** **куб. м.;**

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – **38,19 руб./** **куб. м.;**

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – **39,72 руб./** **куб. м.;**

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы
на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения
для ООО «Мир тепла» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ООО «Мир тепла», реализуемую
в открытой системе горячего водоснабжения** **на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа
на 2022-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Мир тепла»  | с 29.03.2022 | 333,68 | 310,52 | 356,83 | 333,68 | 278,07 | 258,77 | 297,36 | 278,07 | 38,19 | 3 783,56 | х | х |
| с 01.07.2022 | 333,68 | 310,52 | 356,83 | 333,68 | 278,07 | 258,77 | 297,36 | 278,07 | 38,19 | 3 783,55 | х | х |
| с 01.01.2023 | 333,68 | 310,52 | 356,83 | 333,68 | 278,07 | 258,77 | 297,36 | 278,07 | 38,19 | 3 783,55 | х | х |
| с 01.07.2023 | 336,40 | 313,18 | 359,63 | 336,40 | 280,33 | 260,98 | 299,69 | 280,33 | 39,72 | 3 795,12 | х | х |

Приложение № 9 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования
долгосрочных тарифов** **ООО «Мир тепла» на тепловую энергию, реализуемую
на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа,**

**на период с 29.03.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовыйуровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расхо-дов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности тепло-снабжения | Показатели энерго-сбереже-нияи энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программв области энерго-сбере-женияи повы-шения энергети-ческой эффек-тивности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Мир тепла»  | 2022 | 2 982 | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2023 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |

Приложение № 10 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «Мир тепла» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа, на период с 29.03.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ООО «Мир тепла»  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифовпо схеме подключения (без НДС) |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 29.03.2022 | 3 783,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 783,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 783,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 795,12 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | X | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | X | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | X | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 29.03.2022 | 4 540,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 540,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 540,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 4 554,15 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 11 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

**Долгосрочные тарифы** **ООО «Мир тепла» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Анжеро-Судженского городского округа,
на период с 29.03.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м³\* (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м³ (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель,руб./м³ (без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал\*\* (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Мир тепла»  | с 29.03.2022 | 333,68 | 310,52 | 356,83 | 333,68 | 278,07 | 258,77 | 297,36 | 278,07 | 38,19 | 3 783,56 | х | х |
| с 01.07.2022 | 333,68 | 310,52 | 356,83 | 333,68 | 278,07 | 258,77 | 297,36 | 278,07 | 38,19 | 3 783,55 | х | х |
| с 01.01.2023 | 333,68 | 310,52 | 356,83 | 333,68 | 278,07 | 258,77 | 297,36 | 278,07 | 38,19 | 3 783,55 | х | х |
| с 01.07.2023 | 336,40 | 313,18 | 359,63 | 336,40 | 280,33 | 260,98 | 299,69 | 280,33 | 39,72 | 3 795,12 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации п. 6 ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Мир тепла» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.03.2022 № 80.

Приложение № 12 к протоколу № 19

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.03.2022

«Раздел 10.Отчет об исполнении производственной программы

за 2019-2025 годы ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания»

на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя  | Фактическое значение показателя за 2017 год, тыс. руб.  | Фактическое значение показателя за 2018 год, тыс. руб.  | Фактическое значение показателя за 2019 год, тыс. руб.  | Фактическое значение показателя за 2020 год, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Горячее водоснабжение  | -  | -  | -  | - |

 ».