**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 73**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

03.11.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е.

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Недосекин К.В.** – генеральный директор АО «Теплоэнерго»;

**Клапшина И.И.** – начальник управления тарифного регулирования АО «Теплоэнерго»;

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

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении тарифов АО «Теплоэнерго» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа, на 2021 год |

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

Вопрос 1. **«Об установлении тарифов АО «Теплоэнерго» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает

1. Установить АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.
2. Установить АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011, тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 03.11.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по корректировки величины и уровня тарифов на тепловую энергию АО «Теплоэнерго», реализуемую на потребительском рынке, в части 2021 года в соответствии с решением Кемеровского областного суда от 21.05.2021 и апелляционным определением судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 07.09.2021 по делу**

**№ 3а-72/2021**

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее Закон о теплоснабжении);

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 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» (далее Основы ценообразования и Правила регулирования);

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

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

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

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

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.

**Корректировка НВВ и уровня тарифов АО «Теплоэнерго» на 2021 год**

Решением Кемеровского областного суда от 21.05.2021 постановлено:

Признать не действующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 756 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 699 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке города Кемерово, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года, в части 2021 года.

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий вышеназванное постановление.

Во исполнение вышеуказанного решения, РЭК Кузбасса из расчета необходимой валовой выручки АО «Теплоэнерго» на производство тепловой энергии на 2021 год исключена корректировка, связанная с тарифными ограничениями и распоряжением Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2021 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2021 - 2023 годы» (- 224 794,49 тыс. руб.).

Расчет представлен в таблице 1.

Экспертами также произведен расчет экономически обоснованной НВВ и тарифов АО «Теплоэнерго» на 2021 год, без учета корректировок (как связанных с тарифными ограничениями, так и производимых с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов). Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 1

**Расчет необходимой валовой выручки и тарифов АО «Теплоэнерго» с учетом решения суда от 07.09.2021 по делу № 3а-72/2021**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 | в том числе | | Предложение экспертов на 2021, с учетом решения суда | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| на т/энергию, отпускаемую с коллекторов | на услуги по передаче т/энергии | на т/энергию, отпускаемую с коллекторов | на услуги по передаче т/энергии |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | - | 141 158,00 | 96 603,00 | - | 141 158,00 | 96 603,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | - | 136 332,21 | 31 214,57 | - | 136 332,21 | 31 214,57 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | - | 75 794,82 | 52 475,39 | - | 75 794,82 | 52 475,39 |
| 4 | Нормативная прибыль | - | 176,63 | 0,00 | - | 176,63 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | - | 10 903,15 | 6 417,86 | - | 10 903,15 | 6 417,86 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | - | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | 62 132,43 | 17 580,44 | - | 62 132,43 | 17 580,44 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества | - | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИП | - | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых показателей … | - | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | - | 426 497,24 | 204 291,27 | - | 426 497,24 | 204 291,27 |
| 12 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | - | -224 794,49 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| **13** | **ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом тарифных ограничений** | **214 306,90** | **201 702,75** | **204 291,27** | **409 130,31** | **426 497,24** | **204 291,27** |
| **14** | **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | **78,495** | **90,571** | **405,997** | **78,495** | **90,571** | **405,997** |
| 14.1 | 1 полугодие, тыс. Гкал | 44,368 | 51,194 | 229,485 | 44,368 | 51,194 | 229,485 |
| 14.2 | 2 полугодие, тыс. Гкал | 34,127 | 39,377 | 176,512 | 34,127 | 39,377 | 176,512 |
| **15** | **Тариф (среднегодовой), руб./Гкал** | **-** | **2 227,01** | **503,18** | **-** | **4 708,98** | **503,18** |
| **15.1** | **1 полугодие, руб./Гкал** | **2 508,43** | **2 013,00** | **495,43** | **2 508,43** | **2 013,00** | **495,43** |
| **15.2** | **2 полугодие, руб./Гкал** | **3 018,52** | **2 505,25** | **513,27** | **8 727,29** | **8 214,03** | **513,27** |
|  | Рост тарифа со 2 полугодия | 20,33% | 24,45% | 3,60% | 247,92% | 308,05% | 3,60% |

Таблица 2

**Расчет экономически обоснованной необходимой валовой выручки и тарифов АО «Теплоэнерго»**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2021 | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| на т/энергию, отпускаемую с коллекторов | на услуги по передаче т/энергии |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | - | 141 158,00 | 96 603,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | - | 136 332,21 | 31 214,57 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | - | 75 794,82 | 52 475,39 |
| 4 | Нормативная прибыль | - | 176,63 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | - | 10 903,15 | 6 417,86 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | - | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | 0,00 | 17 580,44 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества | - | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИП | - | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых показателей … | - | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | - | 364 364,81 | 204 291,27 |
| 12 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | - | 0,00 | 0,00 |
| **13** | **ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом тарифных ограничений** | **355 281,79** | **364 364,81** | **204 291,27** |
| **14** | **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | **78,495** | **90,571** | **405,997** |
| 14.1 | 1 полугодие, тыс. Гкал | 44,368 | 51,194 | 229,485 |
| 14.2 | 2 полугодие, тыс. Гкал | 34,127 | 39,377 | 176,512 |
| **15** | **Тариф (среднегодовой), руб./Гкал** | **-** | **4 022,97** | **503,18** |
| **15.1** | **1 полугодие, руб./Гкал** | **2 508,43** | **2 013,00** | **495,43** |
| **15.2** | **2 полугодие, руб./Гкал** | **7 149,41** | **6 636,14** | **513,27** |
|  | Рост тарифа со 2 полугодия | 185,02% | 229,66% | 3,60% |

Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.08.2021 № 2164-р муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно п. 23.1. статьи 2 Закона о теплоснабжении, ценовые зоны теплоснабжения – поселения, городские округа, которые определяются в соответствии со статьей 23.3 настоящего Федерального закона и в которых цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения потребителям, ограничены предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям единой теплоснабжающей организацией.

В соответствии со статьей 23.6 Закона о теплоснабжении, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562.

В случае, если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), определенный в соответствии с правилами, ниже тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), установленного в соответствии с правилами, и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода.

Переходный период в ценовых зонах теплоснабжения – период, который начинается со дня вступления в силу решения об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения, и заканчивается в день вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). Таким образом, переходный период начался 05.08.2021 и закончится в день вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 9 части 3 статьи 7 Закона о теплоснабжении, РЭК Кузбасса размещает информацию об уровне цены на тепловую энергию (мощность), определенную в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (утверждены постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562) в поселениях, городских округах, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, в целях информирования теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей. Согласно информации, размещенной на официальном сайте РЭК Кузбасса (информационное письмо от 25.02.2021 № М-2-49/529-02), предельный уровень цены на тепловую энергию для Кемеровского городского округа на 2021 год определен на уровне: 1 785,99 руб./Гкал (для вида топлива – газ).

Таким образом, предельный уровень цены на тепловую энергию для систем теплоснабжения АО «Теплоэнерго» на 2022 год, будет установлен на уровне действующего на второе полугодие 2021 года (на производство – 8 214,03 руб./Гкал; на потребительский рынок – 8 727,29 руб./Гкал). В дальнейшем тарифы предприятия (ЕТО), находящегося в ценовой зоне теплоснабжения, перестают регулироваться.

В связи с этим, эксперты произвели расчет плановой товарной выручки АО «Теплоэнерго» на 2022 год:

8 727,29 руб./Гкал \* 78 495 Гкал = 685 048,63 тыс. руб.

Эта величина значительно превосходит экономически обоснованный уровень (на 2021 год – 355 281,79 тыс. руб.).

Указанный уровень предельного тарифа сохранится не только на 2022 год, но и в последующих периодах. Товарная выручка не только в 2022 году, но и в последующих, также будет значительно превосходить экономически обоснованный уровень. Таким образом, в условиях ценовой зоны, потребители АО «Теплоэнерго» вынуждены будут оплачивать тепловую энергию по завышенным тарифам.

В целях соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, эксперты предлагают исключить из необходимой валовой выручки 2021 года часть экономически обоснованных расходов, в размере 102 898,63 тыс. руб. (в части производства тепловой энергии). При продолжении тарифного регулирования необходимо учесть их в последующие периоды регулирования.

Также из расчета НВВ на производство тепловой энергии на 2021 год, в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования, исключена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (62 132,43 тыс. руб.), которая будет учтена при тарифном регулировании не позднее 2023 года.

Расчет представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Расчет необходимой валовой выручки и тарифов АО «Теплоэнерго» с учетом Постановления Правительства Российской Федерации от 05.08.2021 № 2164-р и решения суда от 07.09.2021 по делу № 3а-72/2021**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 | в том числе | | Предложение экспертов на 2021, с учетом ПП РФ от 05.08.2021 № 2164-р и решения суда | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| на т/энергию, отпускаемую с коллекторов | на услуги по передаче т/энергии | на т/энергию, отпускаемую с коллекторов | на услуги по передаче т/энергии |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | - | 141 158,00 | 96 603,00 | - | 141 158,00 | 96 603,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | - | 136 332,21 | 31 214,57 | - | 136 332,21 | 31 214,57 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | - | 75 794,82 | 52 475,39 | - | 75 794,82 | 52 475,39 |
| 4 | Нормативная прибыль | - | 176,63 | 0,00 | - | 176,63 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | - | 10 903,15 | 6 417,86 | - | 10 903,15 | 6 417,86 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | - | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | 62 132,43 | 17 580,44 | - | 0,00 | 17 580,44 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества | - | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИП | - | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых показателей … | - | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | - | 426 497,24 | 204 291,27 | - | 364 364,81 | 204 291,27 |
| 12 | Корректировка НВВ связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | - | -224 794,49 | 0,00 | - | -102 898,63 | 0,00 |
| **13** | **ИТОГО необходимая валовая выручка с корректировкой** | **214 306,90** | **201 702,75** | **204 291,27** | **266 102,28** | **261 466,18** | **204 291,27** |
| **14** | **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | **78,495** | **90,571** | **405,997** | **78,495** | **90,571** | **405,997** |
| 14.1 | 1 полугодие, тыс. Гкал | 44,368 | 51,194 | 229,485 | 44,368 | 51,194 | 229,485 |
| 14.2 | 2 полугодие, тыс. Гкал | 34,127 | 39,377 | 176,512 | 34,127 | 39,377 | 176,512 |
| **15** | **Тариф, руб./Гкал** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **15.1** | **1 полугодие, руб./Гкал** | **2 508,43** | **2 013,00** | **495,43** | **2 508,43** | **2 013,00** | **495,43** |
| **15.2** | **2 полугодие, руб./Гкал** | **3 018,52** | **2 505,25** | **513,27** | **4 536,24** | **4 022,97** | **513,27** |
|  | Рост тарифа со 2 полугодия | 20,33% | 24,45% | 3,60% | 80,84% | 99,85% | 3,60% |

С учетом вышеизложенного, предлагается установить АО «Теплоэнерго» на 2021 год:

Тарифы на производство тепловой энергии:

1 полугодие – 2 013,00 руб./Гкал;

2 полугодие – 4 022,97 руб./Гкал (расчет произведен исходя из среднегодового тарифа на производство тепловой энергии).

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке:

1 полугодие – 2 508,43 руб./Гкал;

2 полугодие – 4 536,24 руб./Гкал.

Приложение № 2 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 03.11.2021

**Тарифы АО «Теплоэнерго» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный 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 |
| АО  «Теплоэнерго» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | с 01.01.2021 | 2 508,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 536,24 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | с 01.01.2021 | 3 010,12 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2021 | 5 443,49 | x | x | х | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

Приложение № 3 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 03.11.2021

**Тарифы на тепловую энергию АО «Теплоэнерго», поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и реду-циро-ванный 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 |
| АО «Теплоэнерго» | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 | 2 013,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 022,97 | 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 содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |