Приложение № 1 к протоколу № 16

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.03.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса к постановлению

«Об установлении ООО СПК «Чистогорский» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального округа, на 2022 год»

Решением Кемеровского областного суда от 11.01.2024 по делу № 3а-17/2024 постановление РЭК Кузбасса от 26.09.2023 № 126 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального округа, на 2022 год» признан недействующим со дня принятия. Суд обязал Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, не рассматриваемых в рамках данного экспертного заключения, изложен в экспертных заключениях к постановлениям РЭК Кузбасса:

от 17.12.2021 № 751 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 485 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019 - 2023 годы» в части 2022 года»;

от 26.09.2023 № 126 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального округа, на 2022 год».

17.12.2021 Региональной энергетической комиссии Кузбасса принято постановление № 751 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 485 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019 - 2023 годы» в части 2022 года», приложением № 2 к которому для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) установлен одноставочный тариф с 01.01.2022 в размере 1111,13 руб./Гкал, с 01.07.2022 в размере 1158, 94 руб./Гкал.

Решением Кемеровского областного суда от 05.05.2023 по делу № 3а-202/2023 указанный выше нормативный правовой акт признан недействующим в части, на РЭК Кузбасса возложена обязанность принять заменяющий нормативный правовой акт.

В ходе рассмотрения административного дела № 3а - 202/2023 суд пришел к выводу о том, что оспоренные тарифы на 2022 год не могут быть признаны экономически обоснованными, поскольку их корректировка произведена регулирующим органом с нарушением положений тарифного законодательства.

Апелляционным определением Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 10.08.2023 (дело № 66а-1296/2023) решение Кемеровского областного суда от 05.05.2023 оставлено без изменения.

26.09.2023 во исполнение решения Кемеровского областного суда от 05.05.2023 по делу № 3а-202/2023, Региональной энергетической комиссией Кузбасса принято постановление № 126 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального округа, на 2022 год».

Не согласившись с вышеуказанным нормативным правовым актом ООО СПК «Чистогорский» обратилось в Кемеровский областной суд с административным исковым заявлением о признании постановления органа регулирования от 26.09.2023 № 126 недействующим со дня принятия.

Решением Кемеровского областного суда от 11.01.2024 по делу № 3а-17/2024 постановление Региональной энергетической комиссией Кузбасса от 26.09.2023 № 126 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального округа, на 2022 год» признано недействующим со дня принятия.

**Статья «Расходы на топливо»**

**Натуральное топливо**

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами при утверждении тарифов на производство тепловой энергии на 2022 г., исходя из норматива удельного расхода условного топлива в размере – 178,6 кг. у.т./Гкал (постановление РЭК Кузбасса от 10.08.2021 № 282).

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарки ДО составил 51 639,73 т. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,729 (низшая теплотворная способность 5103 ккал/кг принята по факту 2020 года). Удельный расход условного топлива и расчетный объем натурального топлива в процессе рассмотрения Кемеровским областным судом дела № 3а-17/2024 не оспаривались.

При определении расходов на топливо на 2022 год орган регулирования исходил из следующего.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования № 1075 при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

Пунктом 34 Основ ценообразования № 1075 установлено, что 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.

При этом плановая (расчетная) цена на топливо в силу пункта 37 Основ ценообразования № 1075 определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075, согласно которому при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке: а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию; б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов; в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году); цены на природный газ; предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей; динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Вышеуказанной нормой установлена последовательность применения органом регулирования источников информации о ценах, что обязывает использовать указанные виды цен в строгой очередности.

При определении плановых значений расходов, как следует из пункта 31 основ ценообразования № 1075, должны использоваться 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 допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В рассматриваемом случае при определении расчетного (планового) значения цены угля на 2022 год регулирующим органом в силу отсутствия государственного регулирования цен на уголь подпункт «а» пункта 28 Основ ценообразования № 1075 применению не подлежит.

Кроме того, поскольку договор поставки угля между ООО «СПК «Чистогорский» и ЗАО «Стройсервис» от 03.11.2016 № 66-К/Д-2016, с дополнительными соглашениями к нему, представленными ООО «СПК «Чистогорский» в материалах тарифного дела, не заключен на торгах, у РЭК Кузбасса отсутствуют основания для применения подпункта «б» пункта 28 Основ ценообразования № 1075 в части использования установленной в договоре цены.

В связи с отсутствием источников информации о ценах, предусмотренных подпунктами «а», «б» пункта 28 Основ ценообразования № 1075, РЭК Кузбасса у регулируемой организации (ООО «СПК «Чистогорский») были истребованы сведения о топливе использованном в 2020 году по регулируемому виду деятельности, в том числе о цене за 1 тонну списанного топлива.

Отчетные данные о цене 1 тонны использованного в 2020 году топлива предоставлены не были, в процессе рассмотрения Кемеровским областным судом дела № 3а-17/2024 не оспаривалось.

При установленных обстоятельствах, в отсутствие источников информации о ценах, предусмотренных пунктом 28 Основ ценообразования № 1075, а также данных необходимых для осуществления самостоятельного расчета по правилам пункта 31 Основ ценообразования № 1075, у органа регулирования имеются основания для применения иных источников информации, в частности, предусмотренных пунктом 29 Основ ценообразования № 1075, а в случае их отсутствия - официальной статистической информации в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1075, либо экспертных оценок по пункту 31 Основ ценообразования № 1075.

При определении фактической стоимости угля, в соответствии с п.п. в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы рыночные цены на уголь марки Д, «на территории производства Кузбасс» в 2020 году, размещенные на официальном сайте Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже (ссылка https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/).

На бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» в 2020 г. «на территории производства Кузбасс» торговался уголь марки Д по 4 наименованиям товара:

1) RND Рядовой необогащенный уголь марки Д (7000 ккал);

2) KND Крупный необогащенный уголь марки Д (7000 ккал);

3) MND Мелкий необогащенный уголь марки Д (7000 ккал);

4) OND Отсев необогащенного угля марки Д (7000 ккал);

Информация по цене угля марки Д (фракция орех) на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» **отсутствует**, таким образом уголь марки Д (фракция орех) на территории Кузбасс не торгуется.

Согласно «ГОСТ Р 70207-2022. Национальный стандарт Российской Федерации. Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам» существуют три вида углей: бурый, каменный и антрацит.

Согласно таблице 11 ГОСТ Р 70207-2022.существует 17 марок углей: Бурый (Б); Длиннопламенный (Д); Длиннопламенный газовый (ДГ); Газовый (Г);

Газовый жирный отощенный (ГЖО), Газовый жирный (ГЖ), Жирный (Ж), Коксовый жирный (КЖ), Коксовый (К), Коксовый отощенный (КО), коксовый слабоспекающийся низкометаморфизированный (КСН), Коксовый слабоспекающийся (КС), Отощенный спекающийся (ОС), Тощий спекающийся (ТС), Слабоспекающийся (СС), Тощий (Т), Антрацит (А).

Соответственно, уголь марки «ДО» (орех) и уголь марки Др (рядовой) являются одной маркой угля Д (длиннопламенный).

«ГОСТ 32464-2013. Межгосударственный стандарт. Угли бурые, каменные и антрацит. Общие технические требования» (введен в действие Приказом Росстандарта от 22.11.2013 № 2019-ст) в таблице 1 п.3.3 перечислил требования к безопасности угольной продукции. Дословно это выглядит следующим образом:

«3.3 Показатели качества, характеризующие безопасность угольной продукции, приведены в таблице 1. Нормы по указанным показателям устанавливают в документах на конкретную продукцию отдельных предприятий, но они не должны превышать значений, предусмотренных настоящим стандартом.

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Норма для продукции | Метод испытания |
| Обогащенный уголь | Необогащенный рассортированный уголь | Рядовой уголь, промпродукт, отсев, шлам |
| 1 Зольность *Ad*, %, не более: |  |  |  | ГОСТ ISO 1171 |
| - каменный уголь и антрацит | 29,00 | 38,00 | 45,00 |  |
| - бурый уголь | 34,00 | 38,00 | 45,00 |  |
| 2 Массовая доля общей серы , %, не более | 2,80 | 3,00 | 4,50 | ГОСТ 8606 |
| 3 Массовая доля хлора Cl*d*, %, не более | 0,60 | 0,60 | 0,60 | ГОСТ 9326 |
| 4 Массовая доля мышьяка As*d*, % (ppm) <\*>, не более | 0,02 (200) | 0,02 (200) | 0,02 (200) | ГОСТ 10478 |
| <\*> 1 ppm = 1 г/т = 1·10-4% |

 ».

 Среди показателей качества отсутствует зависимость от фракции угля.

 Согласно пункту 4.1 «ГОСТ Р 59245-2020. Национальный стандарт Российской Федерации. Угли бурые, каменные и антрацит. Классификация по размеру кусков» классификация углей по размеру кусков выглядит следующим образом:

Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование класса | Условное обозначение | Размер кусков, мм |
| Плитный | П | 100 - 200 (300) |
| Крупный | К | 50 - 100 |
| Орех | О | 25 - 50 |
| Мелкий | М | 13 - 25 |
| Семечко | С | 6 - 13 |
| Штыб | Ш | 0 - 6 |
| Рядовой | Р | 0 - 200 (300) |

Регулирующий орган проанализировал соответствие угля марки ДО одному из 4 наименований товара, применяемых при торгах на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».

Регулирующий орган отмечает, что уголь «марки ДО» по величине фракции находится в диапазоне марки угля Др (рядовой), что соответствует данным биржи АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» углю RND Рядовой необогащенный уголь марки Д (7000 ккал).

Фактическая средневзвешенная цена угля «марки ДО» за 2020 год составила согласно данных АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» 1 480,12 руб./т. (без НДС), исходя из базовой калорийности (7000 ккал/кг) (Таблица 3).

Таблица 3

|  |  |
| --- | --- |
| **АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» 2020 год** |  |
| марка угля |   | янв | фев | мар | апр | май | июн | июл | авг | сен | окт | нояб | дек | ср. цена за 2020 год (с НДС) | ср. цена за 2020 год на 7000 ккал (без НДС) | Ср. цена на 2021 с учетом ИЦП (16,5 %)на 7000 ккал (без НДС) | Ср. цена на 2022 с учетом ИЦП (3,9 %)на 7000 ккал (без НДС) |
| Рядовой необогащ. марки Д (7000 ккал) | цена, руб.(с НДС) | 1 710 | 1 807 | 1 706 | 1 700 | 1 763 | 1 887 | 1 897 | 1 855 | 1 765 | 1 782 | 1 865 | 1 701 | 1776,15 | 1480,12 | 1724,34 | 1791,59 |
| динамика изменения к предыду-щему периоду, (%) | -2% | 6% | -6% | 0% | 4% | 7% | 1% | -2% | -5% | 1% | 5% | -9% | -4,02% |  |  |  |

Расчетная (плановая) цена угля «марка ДО» на 2022 г. при базовой калорийности (7000 ккал/кг), с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития «Уголь энергетический каменный» на 2021,2022 гг. от 30.09.2021 - 116,5 и 103,9 составит 1 791,59 руб./т (без НДС) = 1 480,12 руб./т \* 1,165\*1,039.

Соответственно, регулирующий органдля расчета цены угля на 2022 г. использовал фактическую цену угля(Рядовой необогащенный
марки Д (7000 ккал)) по факту 2020 г., пересчитав на принимаемую калорийность угля марки ДО от поставщика ЗАО «Стройсервис» (5103 ккал/кг).

Для определения фактической цены угля, приведенной к целевой калорийности, регулирующий орган произвел расчет по следующей формуле: фактическая цена биржи \* индекс целевой калорийности / базовая величина калорийности - 7000 ккал/кг (Инструкция по приведению значения территориального внебиржевого индекса цен угля для энергетики к выбранной целевой калорийности).

Экономически обоснованная цена угля «марки ДО», с учетом принимаемой калорийности 5103 ккал/кг от поставщика ЗАО «Стройсервис», на 2022 год принимается в расчет в размере 1 306,07 руб./т. (без НДС) =
1 791,59 руб./т (без НДС) \* 5103 / 7000.

Регулирующий орган признает экономически обоснованной цену угля «марки ДО» на 2022 г. в размере 1 306,07 руб./т.

Кроме того, в соответствии с экспертным заключением ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ) на 2022 г. необходимость применения марки «ДО» отсутствует.

В материалах тарифного предприятием не представлен анализ экономической и технологической целесообразности применения угля марки ДО с аргументацией невозможности использования ООО СПК «Чистогорский» угля марки Др, в связи с наличием уникального оборудования, для эксплуатации которого необходим исключительно уголь марки ДО.

После проведенного расчета в целях исполнения Решений Кемеровского областного суда от 05.05.2023 по делу № 3а-202/2023 и от 11.01.2024 по делу №3а-17/2024 «расходы на натуральное топливо» на 2022 год составили 67 445,10 тыс. руб. (51 639,73 т \* 1 306,07 руб./т), исходя из цены натурального топлива (угля сортомарки «ДО») в размере 1 306,07 руб./т (без учета НДС и расходов на ж/д транспортировку) в соответствии с рыночной ценой, сложившейся в Кузбассе по углю «марка ДО» в 2020 году на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития «Уголь энергетический каменный» на 2021,2022 гг. от 30.09.2021 - 116,5 и 103,9 и объема натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарки ДО (51 639,73 т).

Корректировка в расчете расходов на натуральное топливо в 2022 году относительно утвержденных расходов на 2022 г. в сторону снижения составили 34 693,79 тыс. руб.

Расходы на ж/д транспортировку на 2022 год составили 10 513,25 тыс. руб. (51 639,73 т \* 203,59 руб./т), исходя из средневзвешенного сложившегося ж/д тарифа за 2020 год по Кемеровской области – Кузбассу (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020), с учетом ИЦП по грузоперевозкам 116,3 и 104,1, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 30.09.2021) на 2021 г. и 2022 г. в размере 203,59 руб./т и объема натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарки ДО (51 639,73 т).

Корректировка в расчете расходов на ж/д перевозки в 2022 году относительно утвержденных расходов на 2022 г. в сторону снижения составили 10 989,53 тыс. руб.

Расходы на подачу и уборку вагонов, пользование подъездными путями ОАО «РЖД» сохранены без изменений, в размере утвержденных расходов на 2022 г. в сумме 4 860,88 тыс. руб. (в рамках судебного дела №3а-202/2023 не оспаривались).

После проведенного расчета расходы по статье затрат «Расходы на топливо» на 2022 год составили 82 819,23 тыс. руб., что на 45 683,32 тыс. руб. ниже учтенных ранее.

Расчет затрат на топливо на 2022 представлен
в таблице 4.

 Таблица 4

Расчет затрат на топливо на 2022 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | По решению суда на 2022 (дело №3а-17/2024) | Отклонение от утв.2022, +/-, ст. 4-3 |
|  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 178,60 | 178,60 | 0,00 |  |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | **178,60** | **178,60** | 0,00 |  |
| Тепловой эквивалент |   | 0,729 | 0,729 | 0,000 |  |
| - уголь каменный |   | 0,729 | 0,729 | 0,000 |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 244,99 | 244,99 | 0,00 |  |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 244,99 | 244,99 | 0,00 |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 51639,73 | 51639,73 | 0,00 |  |
| -уголь каменный | т | 51639,73 | 51639,73 | 0,00 |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 51639,73 | 51639,73 | 0,00 |  |
| -уголь каменный | т | 51639,73 | 51639,73 | 0,00 |  |
| Цена натурального топлива, без учета ж/д тарифа | руб./т | 1977,91 | 1306,07 | -671,84 |  |
| -уголь каменный | руб./т | 1977,91 | 1306,07 | -671,84 |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **102138,89** | **67445,10** | **-34693,79** |  |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 102138,89 | 67445,10 | -34693,79 |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **26363,66** | **15374,13** | **-10989,53** |  |
|  - железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 21502,78 | 10513,25 | -10989,53 |  |
|  - погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 4860,88 | 4860,88 | 0,00 |  |
| Стоимость 1 тонны угля с учетом доставки | руб./т | 2488,44 | 1603,79 | -884,65 |  |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. |  **128 502,55**  |  **82 819,23**  | **-45 683,32**  |  |

**Необходимая валовая выручка**

Расчёт необходимой валовой выручки, учтенный регулятором
до корректировки и с учетом экономически обоснованных расходов
в соответствии с решением Кемеровского областного суда от 05.05.2023 по делу №3а-202/2023,а также в соответствии с решением Кемеровского областного суда от 11.01.2024 по делу №3а-17/2024 представлены в таблице 5.

Таблица 5

Расчет необходимой валовой выручки на 2022 год

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 г | Расчет НВВ на 2022 год по решению Кемеровского областного суда от 11.11.2024 по делу № 3а-17/2024 | Корректи-ровка, ст.4-3 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 41 826,24 | 41 826,24 | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 16 024,92 | 16 024,92 | 0,00 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 171 918,01 | 126 234,69 | -45 683,32 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых показателей  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 229 769,17 | 184 085,85 | -45 683,32 |
| 12 | В том числе на потребительский рынок | 43 166,50 | 34 584,02 | -8 582,48 |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (потребительский рынок) | 0,00 | 5 689,37 | 5 689,37 |
| 14 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 229 769,17 | 189 775,22 | -39 993,95 |
| 15 | в том числе на потребительский рынок | 43 166,50 | 40 273,39 | -2 893,11 |
| 16 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -1 486,80 | -1 486,80 | 0,00 |
| 17 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 228 282,37 | 188 288,42 | -39 993,95 |
| 18 | в том числе на потребительский рынок | 41 679,70 | 38 786,59 | -2 893,11 |

**Расчёт тарифов ООО СПК «Чистогорский» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района**

**на 2022 год**

Расчет тарифов на услуги по производству тепловой энергии на 2022 год представлен в таблице 6.

 Таблица 6

Тарифы ООО СПК «Чистогорский» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района на 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. | Наименование показателя | Утверждено на 2022 | По решению суда на 2022 (дело №3а-17/2024) | Корректировка от утв.2022, +/-,  |
| 1 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал, в том числе: | 36 902,97 | 36 902,97 | 0,00 |
| 1.1. | 1 полугодие (01.01.-30.06.2022) | 22 768,45 | 22 768,45 | 0,00 |
| 1.2. | 2 полугодие (01.07.-31.12.2022) | 14 134,52 | 14 134,52 | 0,00 |
| 2. | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб., в том числе: | 41 679,70 | 38 786,59 | -2 893,11 |
| 2.1. | 1 полугодие (01.01.-30.06.2022) | 25 298,71 | 25 298,71 | 0,00 |
| 2.2. | 2 полугодие (01.07.-31.12.2022) | 16 380,99 | 13 487,88 | -2 893,11 |
| 3. | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (среднегодовой), в том числе: | 1 169,73 | 1 434,86 | 265,13 |
| 3.1. | С 01.01 по 30.06, руб./Гкал  | 1 111,13 | 1 111,13 | 0,00 |
| 3.1.1 | Изменение тарифа с 01.01, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | С 01.07 по 31.12, руб./Гкал  | 1 158,94 | 954,25 | -204,69 |
| 4. | Изменение тарифа с 01.07, %  | 4,30 | -14,12 | -18,42 |

Тариф на услуги по производству тепловой энергии, с 01.01.2022 по 30.06.2022 установлен в размере 1 111,13 руб./Гкал, с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 1 158,94 руб./Гкал постановлением РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 751 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 485 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019 - 2023 годы» в части 2022 года».

Во исполнении решения Кемеровского областного суда от 11.01.2024 по делу № 3а-17/2024 предлагается правлению РЭК Кузбасса тарифы распространить на правоотношения, возникшие с 01.01.2022,
установить тариф с 01.01.2022 в размере 1 111,13 руб./Гкал, с 01.07.2022 г. 954,25 руб./Гкал.

Приложение № 2 к протоколу № 16

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.03.2024

**Тарифы ООО СПК «Чистогорский»**

 **на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке
Новокузнецкого муниципального округа,**

**на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

 (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОООСПК «Чистогорский»  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемеподключения (без НДС) |
| Односта-вочныйруб./Гкал | с 01.01.2022 | 1 111,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 954,25 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | 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 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| Односта-вочныйруб./Гкал | с 01.01.2022 | 1 333,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 145,10 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 3 к протоколу № 16

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.03.2024



