



КОПИЯ

дело № 3а-488/2025
16OS0000-01-2025-000137-39

РЕШЕНИЕ
ИМЕНЕМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

город Казань

13 мая 2025 года

Верховный Суд Республики Татарстан в составе председательствующего - судьи Верховного Суда Республики Татарстан Каминского Э.С.,

при секретаре – помощнике судьи Фазлутдиновой А.А.,
с участием прокурора прокуратуры Республики Татарстан Золина И.А.,
рассмотрев в открытом судебном заседании административное дело по административному исковому заявлению акционерного общества «Татэнерго» к Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам о признании не действующими в части постановлений от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалов Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 г. Казани с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2024-2028 годы», от 20 декабря 2024 года № 733-120/тэ-2024 «О корректировке на 2025 год тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалов Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 г. Казани с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023», возложении обязанности принять новый нормативный правовой акт,

УСТАНОВИЛ:

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее также Госкомитет, тарифный орган) от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалов Акционерного

общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 г. Казани с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2024-2028 годы» установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалов акционерного общества (далее – АО) «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторе источников тепловой энергии, на 2024 - 2028 годы с календарной разбивкой согласно приложению 1 к этому постановлению, а также долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024 - 2028 годы согласно приложению 2.

Данное постановление зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Татарстан 20 декабря 2023 года за № 12268, опубликовано на официальном портале правовой информации Республики Татарстан <http://pravo.tatarstan.ru> 20 декабря 2023 года.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023 определены показатели одноставочного тарифа на тепловую энергию, поставляемую филиалами АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, в том числе:

в период с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 955,17 рубля за Гкал, в период с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года - в размере 1100,37 рубля за Гкал (вид теплоносителя – вода).

При этом величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии АО «Татэнерго» по источнику Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, составила, в том числе:

в период с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 737,08 рубля за Гкал, в период с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года - в размере 807,42 рубля за Гкал.

Базовый уровень операционных расходов на 2024 год установлен по источнику Казанская ТЭЦ-1 в размере 231 145,43 тысячи рублей, по источнику Казанская ТЭЦ-2 - в размере 297 203,63 тысячи рублей.

Постановлением Госкомитета от 20 декабря 2024 года № 733-120/тэ-2024 «О корректировке на 2025 год тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалов Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 г. Казани с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023» установлены тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторе источников тепловой энергии, на 2025 год с календарной разбивкой согласно приложению к этому постановлению.

Указанное постановление зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Татарстан 21 декабря 2024 года за № 13915, опубликовано на официальном портале правовой информации Республики Татарстан <http://pravo.tatarstan.ru> 21 декабря 2024 года.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20 декабря 2024 года № 733-120/тэ-2024 определены показатели одноставочного тарифа на тепловую энергию, поставляемую филиалами АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, в том числе:

в период с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года в размере 1100,37 рубля за Гкал, в период с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года - в размере 1357,57 рубля за Гкал (вид теплоносителя – вода).

При этом величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии АО «Татэнерго» по источникам Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, составила, в том числе:

в период с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года в размере 838,20 рубля за Гкал, в период с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года - в размере 974,97 рубля за Гкал.

АО «Татэнерго» обратилось в Верховный Суд Республики Татарстан с административным иском о признании недействующими постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023, от 20 декабря 2024 года № 733-120/тэ-2024.

По мнению административного истца, оспариваемые постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам противоречат Федеральному закону от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основам ценообразования и Правилам регулирования в сфере теплоснабжения, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации № 1075 от 22 октября 2012 года «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

Административный истец полагает, что Госкомитет установил оспариваемые тарифы на уровне значительно ниже их экономически обоснованного размера, поскольку необходимая валовая выручка (далее – НВВ), определенная органом регулирования, не возмещает расходы и не обеспечивает надлежащее содержание и эксплуатацию объектов теплоснабжения.

Тарифным органом, с точки зрения регулируемой организации, необоснованно не включены полностью или в части в необходимую валовую выручку (далее – НВВ) затраты на содержание парогазовой установки, в том числе амортизацию основных средств, обязательные платежи по налогу на имущество; косвенные расходы по видам продукции на 2024 год (неверное распределение); затраты на оплату труда за 2024-2025 годы с учетом единого социального налога; расходы на услуги по уборке помещений и территории; расходы на оплату аренды водного объекта (водопользование); величина амортизационных отчислений в 2025 году; корректировки, определяемой с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, фактический налог на прибыль на величину фактических расходов, относимых на прибыль; величина расчетной предпринимательской прибыли; неверно определен объем отпуска тепловой энергии.

В судебном заседании представители АО «Татэнерго» Зарипова Ю.Н., Борисова Т.Е., Коломенскова М.А., Газизуллина Г.Р. административный иск поддержали.

Представители Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Павлов С.В., Царева Н.В., Афлятунова А.И., Насырова А.З. административный иск не признали.

Министерство юстиции Республики Татарстан надлежащим образом и своевременно уведомлено о времени и месте рассмотрения дела, в судебное заседание его представитель не явился, сведений об уважительности причин неявки не имеется. На основании части 5 статьи 213 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации суд находит возможным рассмотрение дела в его отсутствие.

Выслушав представителей административного истца, органа, принявшего оспариваемый нормативный акт, изучив доказательства, имеющиеся в материалах дела, заслушав заключение прокурора, полагавшего административный иск подлежащим частичному удовлетворению, оценив нормативные правовые акты на их соответствие федеральным законам и другим нормативным правовым актам, имеющим большую юридическую силу, суд приходит к выводу об обоснованности заявленных требований.

Правовые основы экономических отношений, возникающих в связи с производством, передачей, потреблением тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя с использованием систем теплоснабжения, созданием, функционированием и развитием таких систем, а также полномочия органов государственной власти, органов местного самоуправления поселений, городских округов по регулированию и контролю в сфере теплоснабжения, права и обязанности потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций устанавливает Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 утверждены Основы ценообразования в сфере

теплоснабжения (далее - Основы ценообразования), Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее - Правила регулирования тарифов), которыми установлены основные принципы и методы определения цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, в том числе, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тарифов на товары (работы, услуги) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, тарифы которых подлежат государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ, а также порядок установления регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

На основании пункта 3 части 1 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ государственному регулированию в сфере теплоснабжения подлежат тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более.

Пунктом 1 части 3 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения отнесено установление тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более.

Полномочия по установлению тарифов в сфере теплоснабжения органом исполнительной власти Республики Татарстан - Кабинетом Министров Республики Татарстан - предоставлены Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам как органу исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченному в области государственного регулирования цен (тарифов, надбавок, наценок и др.) на товары (работы, услуги) на территории Республики Татарстан, что закреплено в пункте 4.2.1 Положения о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан № 468 от 15 июня 2010 года.

Таким образом, оспариваемое постановление принято Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам в пределах предоставленных ему вышеупомянутыми правовыми актами полномочий с соблюдением порядка принятия данного нормативного правового акта, введения его в действие, в том числе правил опубликования.

Согласно пунктам 12 и 13 Правил регулирования установление тарифов производится органом регулирования тарифов путем открытия и рассмотрения дел об установлении тарифов, осуществляемого в том числе по предложению регулируемой организации, с приложением необходимых

обосновывающих материалов, предусмотренных пунктами 15 и 16 данных Правил.

Из материалов дела следует, что АО «Татэнерго» 27 апреля 2023 года обратилось в орган регулирования - Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам - с заявлением об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалами АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторе источника тепловой энергии, на 2024 - 2028 годы, приложив пакет обосновывающих материалов. АО «Татэнерго» просило установить тарифы с применением метода индексации установленных тарифов.

Госкомитетом произведен анализ и расчет расходов (показателей), изложенных административным истцом, составлено экспертное заключение по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалами АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторе источника тепловой энергии, на 2024 - 2028 годы.

15 декабря 2023 года органом регулирования на заседании правления (протокол от 15 декабря 2023 года № 59-ПР) рассмотрен вопрос об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалами АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторе источника тепловой энергии, на 2024 - 2028 годы, принят оспариваемый нормативный правовой акт.

25 апреля 2024 года АО «Татэнерго» обратилось в Госкомитет с заявлением об открытии дела о корректировке установленных тарифов с применением метода индексации на тепловую энергию на 2025 год, приложив пакет обосновывающих материалов.

Приказом Госкомитета от 14 мая 2024 года № Пр-272/2024 открыто тарифное дело № 20-42/тэ-2024/к-2025 о корректировке тарифов на 2025 год. В отношении административного истца применен метод индексации установленных тарифов.

По результатам рассмотрения на заседании Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 20 декабря 2024 года заявления АО «Татэнерго» о корректировке на 2025 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 с установленной генерирующей мощностью производства

электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторе источника тепловой энергии, административным ответчиком принято оспариваемое постановление от 20 декабря 2024 года № 733-120/тэ-2024.

Обращаясь к доводам АО «Татэнерго» об экономической необоснованности установленных тарифов в связи с неверным определением Госкомитетом размера НВВ, который не возмещает расходы и не обеспечивает надлежащее содержание и эксплуатацию объектов теплоснабжения, суд приходит к следующему.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования тарифы в сфере теплоснабжения рассчитываются на основании НВВ регулируемой организации, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска. НВВ признается экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности в течение расчетного периода регулирования (пункт 2 Основ ценообразования).

В силу пункта 71 Основ ценообразования 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 с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 43 данного документа, и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

Согласно пояснениям сторон АО «Татэнерго» в рамках договора поставки мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации в 2015 - 2018 годах, на Казанской ТЭЦ - 2, а в 2018 - 2019 годах на Казанской ТЭЦ – 1 были построены и введены в эксплуатацию парогазовые установки (ПГУ). Целью строительства данных объектов является увеличение доли выработки на новых технологиях генерации, создающих полноценный резерв в условиях роста энергопотребления, и возможности значительного повышения экономичности производства электрической энергии, позволяющего обеспечить повышение конкурентоспособности компании на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также обеспечение жителей города Казани тепловой и электрической энергией. Отпуск тепла осуществляется в комбинированном цикле отпуска электрической и тепловой энергии и составляет 25,4% от общего отпуска тепловой энергии в зоне ЕТО-1 АО «Татэнерго» на основании факта 2022 года.

В соответствии с абзацем шестым пункта 43 Основ ценообразования для генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, расходы на амортизацию основных средств и

нематериальных активов, соответствующих мероприятиям по модернизации, указанным в этом перечне, не включаются в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в периоды регулирования, в которые продажа мощности соответствующих генерирующих объектов производится по результатам указанного отбора.

В письме от 7 июля 2022 года № ВК/64887/22 Федеральная антимонопольная служба указала, что определение цены по договорам поставки мощности участника оптового рынка, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектом генерации, осуществляет Ассоциация «НП Совет Рынка».

Данная Ассоциация в письме от 1 августа 2022 года № СР-02/22-2920 разъяснила, что на основании Правил определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года № 238, капитальные затраты на возведение объектов генерации, в данном случае расходы на амортизацию основных средств, соответствующих мероприятиям по модернизации, эксплуатационные затраты и сумма налога на имущество организации не включаются в состав НВВ при производстве тепловой энергии, поскольку полностью компенсируются в период действия договора за счет продажи на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Следовательно, доводы административного истца о неправомерном не включении его затрат на содержание парогазовых установок Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2, в том числе амортизации основных средств, обязательных платежей по налогу на имущество, являются необоснованными.

Суд находит несостоятельными доводы АО «Татэнерго» о неверном определении тарифным органом размера косвенных расходов по видам продукции (тепловая и электрическая энергия) на 2024 год.

Законодательство о тарифном регулировании устанавливает принцип раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в том числе расходов на производство передачу и сбыт по каждому виду деятельности (пункт 9 части 1 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ, пункт 5 Основ ценообразования, подпункт 1 пункта 102 Методических указаний).

Согласно пункту 103 Методических указаний к косвенным расходам относятся расходы, связанные с осуществлением деятельности по производству тепловой и электрической энергии, не отнесенные к прямым расходам.

Распределение косвенных расходов между производством тепловой и электрической энергией осуществляется органом регулирования одним из указанных ниже способов по предложению регулируемой организации:

пропорционально полезному отпуску (или выработке) электрической и тепловой энергии;

пропорционально расходам условного топлива;

в соответствии с учетной политикой регулируемой организации.

Учетная политика АО «Татэнерго» предусматривает распределение косвенных расходов между видами деятельности данной организации способом пропорционально расходам условного топлива. Нормативы удельного расхода топлива были установлены приказами Министерства энергетики РФ (от 29 июля 2022 года № 743, от 20 октября 2022 года № 1151, от 15 ноября 2023 года № 1050).

В соответствии с пунктом 104 Методических указаний при применении метода индексации установленных тарифов плановые, скорректированные и фактические неподконтрольные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (за исключением топлива), холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования, а также базовый уровень операционных расходов, относимые на производство тепловой энергии (мощности), определяются посредством определения прямых и косвенных расходов, относимых на производство тепловой энергии (мощности) в соответствии с пунктами 102, 103 данных Методических указаний.

Таким образом, последовательная позиция регулирующего органа по невключению в НВВ общества расходов на амортизацию основных средств, соответствующих мероприятиям по модернизации, эксплуатационных затрат и сумм налога на имущество организации, то есть расходов по производству тепловой энергии на ПГУ, предполагает при определении значения размера косвенных расходов пропорционально расходам условного топлива не учитывать долю расходов топлива при производстве тепловой энергии на ПГУ, что должно привести к увеличению доли косвенных расходов, относимых на производство тепловой энергии. Указанное, вопреки доводам тарифного органа, не означает установление тарифа с дифференциацией по каждому источнику тепловой энергии, расположенному в пределах одной системы теплоснабжения.

Вместе с тем согласно содержанию экспертного заключения к постановлению Госкомитета от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023 административный ответчик при расчете доли косвенных расходов на производство тепловой энергии учел долю расходов топлива при производстве тепловой энергии на ПГУ Казанских ТЭЦ – 1 и ТЭЦ – 2, что привело к снижению доли косвенных расходов, относимых на производство тепловой энергии указанными источниками тепловой энергии.

В соответствии с пунктами 73, 57, подпунктом «в» пункта 58 Основ ценообразования величина текущих расходов регулируемой организации включает в себя операционные расходы, состоящие помимо прочих из расходов на оплату труда.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему

фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (пункт 42 Основ ценообразования).

Орган регулирования при определении расходов на оплату труда исходил из разъяснений Федеральной антимонопольной службы, изложенных в письме от 11 декабря 2023 года № ВК/104304/23, о том, что при оценке экономической обоснованности соответствующих расходов необходимо исходить из конкретных обстоятельств финансово-экономического положения организации, ранее принятых тарифных решений, а также уровня средней заработной платы в регулируемой сфере (уровня средней заработной платы в регионе по соответствующему виду экономической деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики).

Тарифный орган проанализировал затраты регулируемой организации на оплату труда в предыдущий долгосрочный период регулирования, произвел сравнение с уровнем среднемесячной заработной платы в организациях, осуществляющих аналогичную регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, принял решение произвести расчет размера расходов на оплату труда АО «Татэнерго» исходя из фактических показателей за 2022 год Федеральной службы государственной статистики, полагая при этом, что размер средней заработной платы в регионе (Республике Татарстан) по соответствующему виду экономической деятельности составляет 57 591,17 рубля.

Однако, не оспаривая численность основного производственного персонала и административно-управленческого персонала занятых в регулируемой деятельности по производству тепловой энергии на Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, исходя из которых произведен расчет расходов на оплату труда, административный истец справедливо приводит доводы о неверном определении размера данных расходов, поскольку согласно справке Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Республике Татарстан от 28 июля 2023 года № 24-18/336 размер среднемесячной заработной платы работников организаций по виду экономической деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха» в муниципальных образованиях Республики Татарстан за январь - декабрь 2022 года составляет 60 845,2 рубля.

Вместе с тем, при обращении в Единую межведомственную информационно – статистическую систему (ЕМИСС, <http://fedstat.ru> / Ведомства / Федеральная служба государственной статистики / 1.30 Рынок труда / 1.30.1 Численность и начисленная заработная плата работников организаций / Средняя номинальная начисленная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства) с 2017 года) установлено, что размер среднемесячной заработной платы работников организаций по виду экономической деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха» в

муниципальных образованиях Республики Татарстан за январь - декабрь 2022 года составляет 54 582,9 рубля.

Таким образом, органом регулирования, вопреки положениям статьи 62 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации, не представлено доказательств о принятых им фактических показателях за 2022 год о размере среднемесячной заработной платы в размере 57 591,17 рубля. При этом суд отмечает, что Федеральная служба государственной статистики не подтверждает указанные показатели.

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (пункт 59 Основ ценообразования).

При установлении (корректировке) тарифов на 2025 год для регулируемых организаций, за исключением регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения, по заявлению о пересмотре расходов на оплату труда регулируемой организации, направленному в орган регулирования в срок до 20 декабря 2024 года дополнительно к предложению об установлении цен (тарифов) на 2025 год, представленному в соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов), орган регулирования устанавливает базовый уровень операционных расходов с учетом определения (перерасчета) в соответствии с положениями настоящего документа расходов на оплату труда (в том числе с учетом изменения минимального размера оплаты труда) (пункт 59 (1) Основ ценообразования).

Такое заявление было дополнительно направлено АО «Татэнерго» в адрес Госкомитета 19 декабря 2024 года, то есть своевременно.

Таким образом, в связи с неверным расчетом размера расходов на оплату труда при определении базового уровня операционных расходов на долгосрочный период регулирования, неправильным является размер таких расходов, принятый органом регулирования при корректировке оспариваемых тарифов на 2025 год.

Согласно подпункту «б» пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, которые определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг).

Согласно подпункту «и» пункта 16 Правил регулирования к заявлению об установлении цен (тарифов) прилагаются копии документов, подтверждающих проведение заявителем торгов (положение, извещение, документация о проведении торгов, протоколы, составляемые в ходе проведения торгов).

Данное требование Правил согласуется с положениями, содержащимися в подпункте «б» пункт 28 Основ ценообразования,

поскольку экономическая обоснованность цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, обеспечивается проведением конкурсных процедур.

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов 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.

При подаче тарифной заявки об установлении долгосрочных тарифов на 2024-2028 годы АО «Татэнерго» по статье расходов «затраты на услуги по уборке помещений и территорий (клининг)» заявлено 13 889,25 тысячи рублей по Казанской ТЭЦ – 1 и 6 555,47 тысячи рублей по Казанской ТЭЦ – 2.

Госкомитетом в НВВ общества данные расходы не были включены, так как учтены затраты на приобретение хозяйственного инвентаря. Регулятором на основании анализа объема выполняемых работ, частоты уборки, специфики помещений, подлежащих уборке, сделан вывод о невозможности (нереальности) оказания услуг по уборке всех помещений Казанских ТЭЦ – 1, ТЭЦ – 2 в соответствии с представленными регулируемой организацией договорами от 11 ноября 2021 года № Д313/405 с обществом с ограниченной ответственностью (далее - ООО) «Дока-Клининг», от 11 апреля 2023 года № Д311-124 с ООО «УК «Астэр».

Вместе с тем данные выводы тарифного органа являются надуманными, сделанными без учета фактических обстоятельств тарифного дела, в том числе факта отсутствия в штатных расписаниях Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2 должностей уборщиков помещений.

Таким образом, вопреки утверждению административного ответчика в его распоряжении имелись необходимые документы упомянутые договоры от 11 ноября 2021 года № Д313/405, от 11 апреля 2023 года № Д311-124, заключенные по результатам проведения конкурсных процедур, что предоставляло ему возможность произвести расчет расходов общества на оплату услуг по уборке помещений и прилегающей территории на основании фактически понесенных затрат за 2022 год с увеличением на размер индекса потребительских цен в рамках прогноза социально-экономического развития.

При корректировке тарифов на 2025 год АО «Татэнерго» для включения в состав НВВ заявлены расходы по договору водопользования от 19 июня 2018 года № 1391Д/18, заключенному с Министерством экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, для забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта и возврата воды в водный объект для производственно-технических нужд (охлаждения оборудования), договору водопользования от 29 июня 2018 года, заключенному с Нижне-Волжским

бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов, для использования водного объекта для забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов.

Данными договорами размер платы за пользование водными объектами определен как произведение объема забора (изъятия) водных ресурсов и ставки платы за пользование водным объектом, которая определяется постановлением Правительства Российской Федерации.

Не оспаривая необходимость использования воды при производстве тепловой энергии и исключительность способа приобретения водных ресурсов из источников, в том числе производственного (хозяйственно-бытового) водоснабжения, орган регулирования отказывает во включении в НБВ общества данных расходов, неправомерно настаивая на непредставлении регулируемой организацией сведений о размере амортизации и налога на имущество по упомянутым договорам водопользования.

Согласно пункту 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 настоящего документа и включает, помимо прочих, величину амортизации основных средств.

Величина расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с методическими указаниями с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 43 настоящего документа.

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При утверждении НБВ на 2025 год по статье «расходы на амортизацию основных средств» Госкомитетом были учтены расходы на амортизационные отчисления исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств

в 2023 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2023 году в доле, приходящейся на тепловую энергию, по Казанской ТЭЦ – 1 в размере 34 681,44 тысячи рублей, Казанской ТЭЦ - 2 в размере 224 365,78 тысячи рублей из заявленных обществом 539 400,89 тысячи рублей.

Основаниями для отказа в принятии в заявленном размере упомянутых расходов административным ответчиком указано два обстоятельства: отсутствие экономического обоснования; непредставление документов, подтверждающих стоимость имущества, ввод его в эксплуатацию, использование в регулируемой деятельности при производстве тепловой энергии.

Суд не может согласиться с правомерностью доводов административного ответчика о наличии безусловных оснований для отказа во включении спорных расходов в связи с непредставлением при подаче тарифной заявки на корректировку тарифов на 2025 год исчерпывающего состава документов для принятия оспариваемого нормативного правового акта.

Недочеты или противоречия в представленных административным истцом документах (инвентарных карточках, актах) могли быть устранены тарифным органом путем истребования дополнительных документов, на что судом неоднократно указывалось Госкомитету при рассмотрении аналогичных административных дел в сфере тарифного регулирования.

Согласно пункту 20 Правил регулирования в случае, если в ходе анализа представленных регулирующими организациями предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения предложения об установлении цен (тарифов), орган регулирования запрашивает дополнительные сведения.

Представители тарифного органа в судебном заседании утверждали, что дополнительная информация по статье расходов «расходы на амортизацию основных средств» не запрашивалась. Неполнота представленных документов, по мнению уполномоченного лица по тарифному делу Госкомитета, была доведена до сведения работников общества неформально.

По общему правилу на тарифном органе не лежит безусловная обязанность запрашивать по собственной инициативе дополнительные документы. Вместе с тем в контексте конкретных обстоятельств рассматриваемого дела, учитывая отсутствие в экспертном заключении обоснования недостатков документов, подтверждающих спорные расходы, Комитет должен был предложить регулируемой организации представить дополнительные материалы.

Общими принципами организации отношений в сфере теплоснабжения, помимо прочего, являются соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей; обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения

(пункты 5, 7 части 1 статьи 3 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ).

Исходя из указанных принципов подход тарифного органа должен быть предсказуемым для регулируемой организации и не создавать непреодолимых препятствий для установления экономически обоснованного тарифа.

Осуществляя проверку по своему усмотрению и произвольно, без предварительного извещения об этом регулируемой организации, изменяя подход к оценке доказательств подтверждения расходов по статье «расходы на амортизацию основных средств», тарифный орган существенно нарушил принципы тарифного регулирования в сфере теплоснабжения.

Вместе с тем, по мнению суда, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на 2025 год регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе должен определяться органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Такой подход призван обеспечить соблюдение баланса экономических интересов потребителей при расчете экономически обоснованного планового размера амортизационных отчислений объектов основных средств и согласуется с положениями пункта 43 Основ ценообразования.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя, в частности, нормативную прибыль регулируемой организации (пункт 71 Основ ценообразования), которая, в свою очередь, включает в себя, помимо прочих, расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, экономии инвестиционных расходов, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (пункт 74 Основ ценообразования).

Согласно пункту 41 Методических указаний нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 12.1

$$\Pi_i = KB_i + 3C_i^{\text{ип}} + КД_i,$$

где:

KB_i - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ип}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Расходы на уплату налогов включаются в НВВ регулируемой организации в составе неподконтрольных расходов (подпункт «б» пункта 62, пункт 73 Основ ценообразования). Как следует из пункта 23 Методических указаний планируемая на соответствующий расчетный период регулирования величина налога на прибыль определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Из содержания экспертного заключения следует, что органом регулирования из заявленных обществом 199 007,01 тысячи рублей по статье расходов «налог на прибыль» принято 67,16 тысячи рублей. При этом в нарушение подпункта «л» пункта 32 Правил регулирования цен Госкомитет не привел оснований, по которым отказано во включении в цены (тарифы) рассчитанной регулируемой организацией величины нормативной прибыли.

При этом суд отмечает, что тарифный орган фактически расходы АО «Татэнерго», относимые на прибыль после налогообложения, не оспаривает,

отчет по исполнению инвестиционной программы за 2023 год принят административным ответчиком без возражений.

Регулирующий орган исключил в полном объеме расчетную предпринимательскую прибыль (далее – РПП), заявленную АО «Татэнерго». При этом в нарушение подпункта «л» пункта 32 Правил регулирования цен Госкомитет не привел оснований, по которым отказано во включении в цены (тарифы) расчетной предпринимательской прибыли.

В ходе рассмотрения настоящего административного дела административный ответчик обосновал свою позицию учетом РПП при установлении тарифа для конечного потребителя, где включены все этапы деятельности общества в сфере теплоснабжения: производство, передача, сбыт, поставка потребителю.

Между тем суд не может согласиться с обоснованностью данных доводов.

Согласно пункту 2 Основ ценообразования РПП регулируемой организации является величиной, учитываемой при определении НВВ регулируемой организации при расчете тарифов с применением в том числе метода индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, остается в распоряжении регулируемой организации и расходуется по ее усмотрению.

Согласно пунктам 71, 74 (1) Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов НВВ регулируемой организации включает в себя в том числе расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 данного документа (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Случаи, в которых расчетная предпринимательская прибыль не включается в НВВ регулируемой организации, перечислены в пункте 48 (2) Основ ценообразования, положения которого в данном случае не подлежат применению.

Суд также отмечает, что вопреки доводам административного ответчика, производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторе источника тепловой энергии, является самостоятельным технологическим процессом.

При этом в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования регулируемые организации должны вести отдельный учет по производству, передаче и сбыту тепловой энергии.

Более того, к коллекторам источников тепловой энергии АО «Татэнерго» подключены прямые потребители, которым тепловая энергия поставляется по тарифу, установленному для станций, в том числе для Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2, не включающему передачу и сбыт тепловой энергии. Таким образом, бремя оплаты РПП относится на конечного потребителя, то есть главным образом на население.

Следовательно, оснований для исключения регулирующим органом РПП из НВВ общества не имелось.

Суд соглашается с доводами административного истца о неправильном определении органом регулирования объема отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии общества, что повлекло, помимо прочего, завышение его расходов на топливо на технологические цели.

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

Согласно экспертному заключению при наличии сведений о принятии органом государственной власти (Министерством энергетики Российской Федерации) нормативного правового акта об утверждении схемы теплоснабжения и ее актуализации на 2025 год, наличии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии в 2025 году от Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2 орган регулирования вопреки положениям пункта 22 Основ ценообразования применил приведенный выше установленный в данной норме метод определения объема полезного отпуска тепловой энергии в соответствии с Методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, чем нарушил требования законодательства о тарифном регулировании.

Оценивая доводы административного истца, суд отмечает, что правоотношения, возникающие в связи с соотношением размера устанавливаемого тарифа с предельным уровнем изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, подлежат

урегулированию уполномоченным органом субъекта Российской Федерации с учетом нормативных правовых актов в данной сфере, предусматривающих в том числе возможность установления льготных тарифов, выплаты субсидий в целях возмещения недополученной выручки организациям, осуществляющим деятельность по регулируемым ценам (тарифам) (часть 14 статьи 10 Закона о теплоснабжении).

Кроме того, в пункте 8 постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 предусмотрено, что установление цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с учетом пунктов 48(1) и 74(1) Основ ценообразования не является основанием для изменения (пересмотра) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

Учитывая вышеприведенные обстоятельства в совокупности, суд приходит к выводу о том, что оспариваемые постановления Госкомитета от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023, от 20 декабря 2024 года № 733-120/тэ-2024 не соответствуют нормативным правовым актам, имеющим большую юридическую силу, а также нарушают права и законные интересы административного истца.

В соответствии с пунктом 1 части 2 статьи 215 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации по результатам рассмотрения административного дела об оспаривании нормативного правового акта судом принимается решение об удовлетворении заявленных требований полностью или в части, если оспариваемый нормативный правовой акт полностью или в части признается не соответствующим иному нормативному правовому акту, имеющему большую юридическую силу, и не действующим полностью или в части со дня его принятия или с иной определенной судом даты.

Поскольку оспариваемые нормативные правовые акты имеют ограниченный срок действия, признание отдельных их положений с момента вступления в силу решения суда не достигнет цели восстановления нарушенных прав и законных интересов административного истца, предусмотренных статьей 3 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации, поэтому суд полагает необходимым признать их недействующими со дня принятия.

Принимая во внимание, что в связи с признанием постановлений Госкомитета от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023, от 20 декабря 2024 года № 733-120/тэ-2024 недействующими наступит недостаточная правовая урегулированность административных правоотношений, которая может

повлечь за собой нарушение прав, свобод и законных интересов неопределенного круга лиц, суд, руководствуясь частью 4 статьи 216 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации, полагает необходимым возложить на регулирующий орган как орган государственной власти, принявший оспариваемые нормативные правовые акты, обязанность принять новые нормативные правовые акты, заменяющие нормативные правовые акты, признанные недействующими.

На основании изложенного, руководствуясь статьями 175 – 178, 180 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации, суд

Р Е Ш И Л:

административное исковое заявление акционерного общества «Татэнерго» удовлетворить.

Признать недействующими со дня принятия

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии филиалов Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 г. Казани с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2024-2028 годы»,

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20 декабря 2024 года № 733-120/тэ-2024 «О корректировке на 2025 год тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалов Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 г. Казани с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 декабря 2023 года № 725-81/тэ-2023».

Обязать Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам в течение двадцати дней со дня вступления решения суда в законную силу принять новые нормативные правовые акты

об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии филиалов Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 города Казани с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2024-2028 годы,

о корректировке на 2025 год тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии филиалов Акционерного

общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2 города Казани с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии.

Взыскать с Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам в пользу акционерного общества «Татэнерго» в возврат уплаченной государственной пошлины 40 000 рублей.

Настоящее решение суда или сообщение о его принятии в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу подлежат опубликованию в официальном печатном издании «Собрание законодательства Республики Татарстан», а также на официальном портале правовой информации Республики Татарстан <http://pravo.tatarstan.ru>.

Решение может быть обжаловано в течение месяца со дня принятия его судом в окончательной форме через Верховный Суд Республики Татарстан в Четвертый апелляционный суд общей юрисдикции.

Судья

Э.С. Каминский

Справка: решение принято судом в окончательной форме 27 мая 2025 года.

Судья

Э.С. Каминский

