

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от 17 декабря 2020 г. № 138

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

Повестка дня:

Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» потребителям городского округа город Октябрьский Республики Башкортостан, на 2021-2025 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ООО «Теплоэнерго» (далее – организация), не представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по установлению долгосрочных тарифов на теплоноситель на 2021-2025 годы.

Согласно пункту 14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1075 в случае непредставления регулирующими организациями предложения об установлении цен (тарифов) и (или) материалов, предусмотренных настоящими Правилами, орган регулирования открывает дело об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), в том числе для этих организаций.

Основным видом деятельности организации является производство и передача тепловой энергии населению, бюджетным и сторонним организациям на территории городского округа г. Октябрьский РБ.

Постановлением Администрации ГО г. Октябрьский РБ от 28.11.2017 г. № 5258 ООО «Теплоэнерго» наделено статусом единой теплоснабжающей организацией ГО г.Октябрьский РБ.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного учредителя ООО «Теплоэнерго», Решение от 12.04.2017 г. № 1.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифа проведена с 7 декабря 2020 года по 17 декабря 2020 года.

Расчет тарифов на теплоноситель осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений пунктом 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2021-2025 годы:

| Показатели | Годы | | | | | |
|----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Рост цен на электроэнергию | 103,00% | 103,00% | 103,00% | 103,00% | 103,00% | 103,00% |
| Индекс потребительских цен | 103,20% | 103,60% | 103,90% | 104,00% | 104,00% | 104,00% |

| | | | | | | |
|-------------------------------------|------|------|------|------|------|------|
| Индекс эффективности расходов | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Индекс изменения количества активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Планируемый объем и качество оказываемых услуг рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Отпуск теплоносителя производится согласно заключенным договорам с потребителями.

| Показатели | Ед. изм. | Предложение РСО на 2020 г. | Принято ГКТ РБ на 2021 г. |
|--------------------------|-----------|--------------------------------------|---------------------------|
| Выработка | тыс. Гкал | Данные организацией не предоставлены | 401,65 |
| Расход на хоз. нужды | тыс. Гкал | | 0,00 |
| Потери | -//- | | 0,00 |
| Полезный отпуск, в т.ч.: | -//- | | 401,65 |
| население | -//- | | 0,00 |
| бюджетные организации | -//- | | 0,00 |
| прочие потребители | -//- | | 401,65 |

Скорректированная НВВ на теплоноситель на 2021 год и фактическая НВВ за 2019 год организацией не заявлена.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили:

Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии

ГКТ РБ расходы на 2021 год приняты в размере 31518,48 тыс. руб., в том числе:

- стоимость исходной воды – 16275,20 тыс. руб. Исходной водой организации является покупная вода (техническая) от ООО «Башнефть-Добыча» в объеме 128,80 тыс. куб.м., тариф принят по постановлению ГКТ РБ от 08.12.2020 № 156 и покупная вода (питьевая) от ООО «Октябрьскомунводоканал» в объеме 365,00 тыс. куб.м., тариф принят по постановлению ГКТ РБ от 10.12.2020 № 602;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке – 3581,49 тыс. руб. Включены затраты на химреагенты, соль, катионит. Расчет произведен согласно представленному расчету на нормы расхода;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке – 22,50 тыс. руб. необходимое количество электроэнергии принято с учетом мощности, режима работы насоса и коэффициента использования мощности;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки – 1755,84 тыс. руб., включены затраты на водоотведение. Объем принят согласно представленному расчету организации, тариф принят по постановлению ГКТ РБ от 10.12.2020 № 603;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки приняты в размере 9883,45 тыс. руб. приняты, в соответствии с расчетом нормативной численности представленный организацией, штатным расписанием;

Необходимая валовая выручка принята в размерах, тыс. руб.,

| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |
|--|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Утверждено ГКТ РБ на 2021 год | Утверждено ГКТ РБ на 2022 год | Утверждено ГКТ РБ на 2023 год | Утверждено ГКТ РБ на 2024 год | Утверждено ГКТ РБ на 2025 год |
| 31 518,48 | 32 114,86 | 32 729,12 | 33 361,82 | 34 013,49 |

Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке с указанием стоимости этих мероприятий – в расчете тарифов на теплоноситель не учитывались в связи с тем, что предложение организации об установлении платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе в индивидуальном порядке и мероприятия отсутствуют.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы – в расчете тарифов не учитывались.

Фактические и плановые показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:

| Показатель | Единица измерения | Год | | | | | |
|--|-------------------|--------------------------------------|------|------|------|------|------|
| | | факт 2019 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| <i>Показатели надежности:</i> | | Данные организацией не предоставлены | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | ед./км | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | % | | - | - | - | - | - |
| <i>Показатели энергетической эффективности</i> | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т/Гкал | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/кв.м | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблице:

- Смета расходов к тарифу на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» потребителям городского округа город Октябрьский Республики Башкортостан, на 2021-2025 годы.

Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тариф на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» потребителям городского округа город Октябрьский Республики Башкортостан, на 2021-2025 годы, в размере:

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | |
|--|---|--|-------------------|-----|
| | | | Вода | Пар |
| Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| | одноставочный, руб./куб. м | с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года | 77,74 | - |
| | | с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года | 79,20 | - |
| | | с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года | 79,20 | - |
| | | с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года | 80,71 | - |
| | | с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года | 80,71 | - |
| | | с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года | 82,26 | - |
| | | с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года | 82,26 | - |
| | | с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года | 83,86 | - |
| | | с 1 января 2025 года | 83,86 | - |

| | | | |
|---|-------------------------|-------|---|
| | по 30 июня 2025 года | | |
| | с 1 июля 2025 года | 85,51 | - |
| | по 31 декабря 2025 года | | |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| одноставочный, руб./куб. м | с 1 января 2021 года | - | - |
| | по 30 июня 2021 года | - | - |
| | с 1 июля 2021 года | - | - |
| | по 31 декабря 2021 года | - | - |
| | с 1 января 2022 года | - | - |
| | по 30 июня 2022 года | - | - |
| | с 1 июля 2022 года | - | - |
| | по 31 декабря 2022 года | - | - |
| | с 1 января 2023 года | - | - |
| | по 30 июня 2023 года | - | - |
| | с 1 июля 2023 года | - | - |
| | по 31 декабря 2023 года | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | | |
| одноставочный, руб./куб. м | с 1 января 2021 года | - | - |
| | по 30 июня 2021 года | - | - |
| | с 1 июля 2021 года | - | - |
| | по 31 декабря 2021 года | - | - |
| | с 1 января 2022 года | - | - |
| | по 30 июня 2022 года | - | - |
| | с 1 июля 2022 года | - | - |
| | по 31 декабря 2022 года | - | - |
| | с 1 января 2023 года | - | - |
| | по 30 июня 2023 года | - | - |
| | с 1 июля 2023 года | - | - |
| | по 31 декабря 2023 года | - | - |
| | с 1 января 2024 года | - | - |
| | по 30 июня 2024 года | - | - |
| | с 1 июля 2024 года | - | - |
| | по 31 декабря 2024 года | - | - |
| | с 1 января 2025 года | - | - |
| | по 30 июня 2025 года | - | - |
| | с 1 июля 2025 года | - | - |
| | по 31 декабря 2025 года | - | - |

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Ответственный секретарь

 17.12.2020.
(подпись, дата)

 17.12.2020