



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

09.09.2020

№ 15

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

| | |
|---|--|
| О.Н.Касьянова | Заместитель начальника департамента |
| Е.В.Захарова | Председатель комитета регулирования естественных монополий |
| К.П.Тоцкая | Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения |
| С.В.Травкова | Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами |
| С.К.Плотников | Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг |
| Г.К.Кулешов | Председатель комитета по организационно-правовой работе |
| С.А.Паньков (право совещательного голоса) | Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России |
| У.Д.Воропаева | СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг |

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 5):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-445).
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-409).
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-326).
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2020 год (тарифное дело № 1-527).

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2020 год (тарифное дело № 1-525).

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-445)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2021 год из состава необходимой валовой выручки ООО «ТИЗ-Сервис» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 1 181,59) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 968,80) тыс. руб., в том числе: (-378,00) тыс.руб. по результатам деятельности за 2018 год и (-590,79) тыс.руб. по итогам деятельности за 2019 год. Общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 1 181,59) тыс.руб., оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие регулируемые периоды в размере (-590,79) тыс.руб.

РЕШИЛИ:

1. Пересмотреть долгосрочные параметры регулирования теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931), установленные на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022 годы, в части 2021 – 2022 годов.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022, в части 2021 года.

3. Внести в приказ от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ – Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2017) следующие изменения:

1) приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 13.12.2017 № 1-84/9(506)

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью
«ТИЗ – Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы
для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа
«Город Томск», с использованием метода индексации
установленных тарифов

| Наименование организации | Год | Базовый уровень операционных расходов тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов % | Нормативный уровень прибыли % | Уровень надежности теплоснабжения * | Показатели энергосбережения энергетической эффективности ** | | Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *** | | Динамика изменения расходов на топливо **** |
|--|----------|--|---|----------------------------------|-------------------------------------|---|-------|--|----|---|
| | | | | | | а) | б) | а) | б) | |
| Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ – Сервис» (ИНН 7017104931) | 2018 | 2 091,04 | 1 | 0,00 | - | а) | 156,0 | а) | - | - |
| | | | | | | б) | 4,31 | | | |
| | | | | | | в) | 603,7 | | | |
| | 2019 | 2 091,04 | 1 | 0,00 | - | а) | 156,0 | а) | - | - |
| | | | | | | б) | 4,31 | | | |
| | | | | | | в) | 603,7 | | | |
| | 2020 | 2 091,04 | 1 | 0,00 | - | а) | 156,0 | а) | - | - |
| | | | | | | б) | 4,31 | | | |
| | | | | | | в) | 603,7 | | | |
| | 2021 | 2 153,86 | 1 | 0,00 | - | а) | 160,6 | а) | - | - |
| | | | | | | б) | 4,31 | | | |
| | | | | | | в) | 603,7 | | | |
| 2022 | 2 153,86 | 1 | 0,00 | - | а) | 160,6 | а) | - | - | |
| | | | | | б) | 4,31 | | | | |
| | | | | | в) | 603,7 | | | | |

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.».

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 13.12.2017 № 1-84/9(506)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с 01.01.2018 по 31.12.2022

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 01.01-30.06 | 01.07-31.12 | |
|-------|--|---|------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | Теплоноситель - Вода | Теплоноситель - Вода | |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2018 | 1 438,66 * | 1 823,34 * | |
| | | | 2019 | 1 459,48 * | 1 459,48 * | |
| | | | 2020 | 1 459,48 * | 1 518,51 * | |
| | | | 2021 | 1 586,67 ** | 1 586,67 ** | |
| | | | 2022 | 1 797,76 * | 1 840,93 * | |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2018 | - | - | |
| | | | 2019 | - | - | |
| | | | 2020 | - | - | |
| | | | 2021 | - | - | |
| 2022 | - | | - | | | |

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

** НДС не предусмотрен. В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-409)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 долгосрочные тарифы на период 2020-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2021-2023 годы результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «Степановское» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-266,9) тыс. руб.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 146,74 тыс. руб.

1) (189,44) тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (378,89) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2020 – (189,45) тыс. руб., 2021 – (189,44) тыс. руб.;

2) (-42,70) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-266,90) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2021 – (-42,70) тыс. руб., 2022 - 2023 – (-224,2) тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие
Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021-2023 годы для
формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского
поселения Верхнекетского района, с использованием метода индексации
установленных тарифов

Таблица 1

| Наименование организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения * | Показатели энергосбережения энергетической эффективности ** | Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *** | | Динамика изменения расходов на топливо **** | |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|-------------------------------------|---|--|----|---|---|
| | | тыс. руб. | % | % | | | а) | б) | | |
| Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) | 2021 | 3 760,27 | 1,00 | - | - | Представлены в Таблице 2 | а) | а) | - | - |
| | | | | | | | б) | б) | - | |
| | | | | | | | в) | в) | - | |
| | 2022 | 3 760,27 | 1,00 | - | - | Представлены в Таблице 2 | а) | а) | - | - |
| | | | | | | | б) | б) | - | |
| | | | | | | | в) | в) | - | |
| | 2023 | 3 760,27 | 1,00 | - | - | Представлены в Таблице 2 | а) | а) | - | - |
| | | | | | | | б) | б) | - | |
| | | | | | | | в) | в) | - | |

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица 2

| Наименование организации | Наименование источника теплоснабжения | Год | Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности* | | |
|--------------------------|---------------------------------------|------|---|-------|-------|
| | | | а) | б) | в) |
| | Котельная №2 «Клуб» | 2021 | 246,4 | 1,708 | 14,3 |
| | Котельная №3 «Больничная» | | 251,15 | 1,572 | 156,6 |
| | Котельная №2 "Клуб" | 2022 | 246,4 | 1,708 | 14,3 |
| | Котельная №3 "Больничная" | | 251,15 | 1,572 | 156,6 |
| | Котельная №2 "Клуб" | 2023 | 246,4 | 1,708 | 14,3 |
| | Котельная №3 "Больничная" | | 251,15 | 1,572 | 156,6 |

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 01.01-30.06 | 01.07-31.12 | |
|-------|---|---|------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | Теплоноситель - Вода | Теплоноситель - Вода | |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2021 | 7 260,68 | 7 281,36 | |
| | | | 2022 | 6 951,17 | 6 951,17 | |
| | | | 2023 | 6 951,17 | 7 074,00 | |
| | | Население (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2021 | - | - | |
| | | | 2022 | - | - | |
| 2023 | - | | - | | | |

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-326)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 34,33 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере -734,60 тыс. руб., в том числе:

- 1) - 236,73 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) - 497,87 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2018 год в размере (-497,87) тыс. руб. и по результатам деятельности организации за 2019 год в размере 34,33 тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)

на 2020 - 2024 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 14.10.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 09.10.2019 № 1-489/9(216)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 01.01-30.06 | 01.07-31.12 | |
|-------|---|--|------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | Теплоноситель - Вода | Теплоноситель - Вода | |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)* | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2020 | 5 923,74 | 7 310,06 | |
| | | | 2021 | 7 310,06 | 7 717,62 | |
| | | | 2022 | 8 329,48 | 8 659,37 | |
| | | | 2023 | 8 659,37 | 9 306,86 | |
| | | | 2024 | 9 306,86 | 10 207,16 | |
| | | Население (НДС не предусмотрен)* | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2020 | - | - | |
| | | | 2021 | - | - | |
| | | | 2022 | - | - | |
| | | | 2023 | - | - | |
| 2024 | - | | - | | | |

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2020 год (тарифное дело № 1-527)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, на период с 11.09.2020 по 31.12.2020

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 11.09.2020-31.12.2020 |
|-------|--|---|------|-----------------------|
| | | | | Теплоноситель - Вода |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) * | | |
| | | однотарифный руб./Гкал | 2020 | 10 236,80 |
| | | Население (НДС не предусмотрен) * | | |
| | | однотарифный руб./Гкал | 2020 | - |

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2020 год (тарифное дело № 1-525)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, на период с 11.09.2020 по 31.12.2020

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 11.09.2020 -31.12.2020 |
|-------|--|---|------|------------------------|
| | | | | Теплоноситель - Вода |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) * | | |
| | | однотарифный руб./Гкал | 2020 | 6 258,06 |
| | | Население (НДС не предусмотрен) * | | |
| | | однотарифный руб./Гкал | 2020 | - |

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

- О.Н.Касьянова: ЗА
- Е.В.Захарова: ЗА
- К.П.Тоцкая: ЗА
- С.В.Травкова: ЗА
- С.К.Плотников: ЗА
- Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ООО "ТИЗ - Сервис"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

| утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов | | показатель учтенный на 2021 год | показатель учтенный при корректировке 2021 года | приказ об утверждении |
|--|----------------|---------------------------------|---|---|
| нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации | кг.у.т./Гкал | 160,60 | 160,60 | приказ Департамента тарифного регулирования от 13.12.2017 № 3-532 |
| нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа | кг.у.т./Гкал** | 160,60 | 160,60 | |
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 160,60 | 160,60 | |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации | Гкал* | 603,70 | 603,70 | приказ Минэнерго России от 18.12.2017 № 1185 |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа | Гкал** | 603,70 | 603,70 | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 603,70 | 603,70 | |
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации | м3* | 408,60 | 408,60 | |
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа | м3** | 408,60 | 408,60 | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | м3 | 0,00 | 0,00 | |

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

ООО "ТИЗ - Сервис"

общая система налогообложения

| № п/п | Наименование показателя | корректировка 2021 год | | | |
|------------|---|-------------------------|---------------------|------------------------------|---------------------|
| | | предложение организации | утверждено ДТР ТО | предложение по корректировке | Отклонение |
| | Баланс | | | | |
| 1 | Производство тепловой энергии | 6 274,11 | 4 737,94 | 6 247,88 | (26,23) |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 19,41 | 19,31 | 19,31 | (0,10) |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 6 254,70 | 4 718,63 | 6 228,57 | (26,13) |
| 4 | Покупная энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Отпуск в сеть | 6 254,70 | 4 718,63 | 6 228,57 | (26,13) |
| 6 | Потери | 236,90 | 603,71 | 603,71 | 366,81 |
| 7 | Потребители из сети | 6 017,80 | 4 114,92 | 5 624,86 | (392,94) |
| 8 | ПО (с учетом потребителей на коллекторе) | 6 017,80 | 4 114,92 | 5 624,86 | (392,94) |
| 8.1 | Собственное потребление | 1 216,91 | 0,00 | 0,00 | (1 216,91) |
| 8.2 | Реализация сторонним потребителям | 4 800,89 | 4 114,92 | 5 624,86 | 823,96 |
| I | Индекс изменения операционных расходов | 1,07 | 1,03 | 1,03 | (0,04) |
| 1 | Индекс потребительских цен | 1,07 | 1,04 | 1,04 | |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | 0,00 | 1,00 | 1,00 | |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | 0,00 | 0,75 | 0,75 | |
| 5 | Индекс изменения операционных расходов | 1,07 | 1,03 | 1,03 | |
| II | Операционные (подконтрольные расходы) | 3 242 953,33 | 2 273 365,05 | 2 349 254,37 | (893 698,95) |
| 2.0 | базовый уровень операционных расходов | 0,00 | 2 091 035,21 | 2 153 857,73 | 2 153 857,73 |
| III | Неподконтрольные расходы | 1 503 563,35 | 241 434,65 | 1 099 683,04 | (403 880,32) |
| 3.1 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 887 463,17 | 0,00 | 0,00 | (887 463,17) |
| 3.2 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 64 848,93 | 15 151,29 | 25 487,28 | (39 361,65) |
| 3.3.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 2 121,41 | 0,00 | 0,00 | (2 121,41) |
| 3.3.2 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на | 7 687,41 | 0,00 | 0,00 | (7 687,41) |

| | | | | | |
|--------------|--|---------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|
| | прибыль | | | | |
| 3.3.3 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 55 040,10 | 15 151,29 | 25 487,28 | (29 552,82) |
| 3.3.3.1 | налог на имущество организаций | 25 020,56 | 0,00 | 2 991,71 | (22 028,86) |
| 3.3.3.2 | земельный налог | 30 019,54 | 15 151,29 | 22 495,57 | (7 523,97) |
| 3.3.3.3 | транспортный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.3.4 | водный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.3.5 | прочие налоги | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.4 | иные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.4 | отчисления на социальные нужды всего, в том числе: | 417 571,89 | 206 754,56 | 571 963,36 | 154 391,47 |
| 3.4.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 314 194,61 | 0,00 | 571 963,36 | 257 768,75 |
| 3.4.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 103 377,28 | 206 754,56 | 0,00 | (103 377,28) |
| 3.4.a | % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС | 30,00 | 30,00 | 30,00 | - |
| 3.4.b | % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев | 0,20 | 0,20 | 0,20 | - |
| 3.5 | расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.6 | амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: | 133 679,35 | 8 474,66 | 203 824,52 | 70 145,16 |
| 3.6.1 | амортизация основных средств | 131 091,00 | 8 474,66 | 201 236,17 | 70 145,16 |
| 3.6.2 | амортизация прочего имущества | 2 588,35 | 0,00 | 2 588,35 | 0,00 |
| 3.7 | другие обосновывающие расходы, в том числе | 0,00 | 0,00 | 15 587,88 | 15 587,88 |
| 3.7.1 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7.2 | расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 | 15 587,88 | 15 587,88 |
| 3.8 | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.9 | Единый налог при УСН | 0,00 | 11 054,13 | 282 820,00 | 282 820,00 |
| 3.9.4 | Ставка налога на УСН | 0,00 | 300,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3.10 | Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| IV | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | 9 577 551,95 | 0,00 | 6 261 215,90 | (3 316 336,05) |
| 4.1 | Расходы на топливо (основное) | 3 939 380,45 | 0,00 | 5 150 781,92 | 1 211 401,47 |
| 4.2 | расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.3 | Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | 4 750 050,82 | 0,00 | 1 089 674,56 | (3 660 376,25) |
| 4.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 4 750 050,82 | 0,00 | 1 089 674,56 | (3 660 376,25) |
| 4.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 0,00 | 0,00 | 1 089 674,56 | 1 089 674,56 |

| | | | | | |
|--------------|---|-------------------|------------------|--------------------|---------------------|
| 4.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 4 750 050,82 | 0,00 | 0,00 | (4 750 050,82) |
| 4.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.3.2.1 | на технологические нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.3.2.2 | на хозяйственные нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.4 | Расходы на холодную воду | 2 317,29 | 0,00 | 0,00 | (2 317,29) |
| 4.4.1 | объем холодной воды на технологические нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.4.2 | тариф на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.5 | Расходы на теплоноситель | 885 803,39 | 0,00 | 20 759,41 | (865 043,98) |
| 4.5.1 | объем теплоносителя на технологические нужды | 12 055,58 | 0,00 | 408,60 | (11 646,98) |
| 4.5.2 | тариф на теплоноситель | 73,48 | 0,00 | 50,81 | (22,67) |
| V | Прибыль | 0,00 | -7 369,42 | 0,00 | - |
| 5.1 | Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5.2 | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | -7 369,42 | 0,00 | - |
| 5.3 | Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5.4 | Прочие расходы (прибыль на прочие цели) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| | Нормативный уровень прибыли | 0,00 | -0,29 | 0,00 | - |
| VI | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе: | 0,00 | 0,00 | -194 587,45 | (194 587,45) |
| | экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам | 0,00 | 0,00 | -378 007,76 | (378 007,76) |
| | экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 183 420,31 | 183 420,31 |
| | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | -590 793,30 | |
| | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|-------------|--|----------------------|---------------------|---------------------|----------------------|
| | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| VII | Величина выравнивания НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VIII | ИТОГО необходимая валовая выручка | 14 324 068,63 | 2 507 430,27 | 8 924 772,56 | -5 399 296,06 |

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП "Степановское"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы

| утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов | | показатель на 2021 год | показатель на 2022 год* | показатель на 2023 год* |
|---|--------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 249,90 | 249,90 | 249,90 |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 170,90 | 170,90 | 170,90 |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| общий нормативный запас топлива, в том числе: | дрова | м3 | 0,00 | 0,00 |
| эксплуатационный запас | дрова | м3 | 0,00 | 0,00 |
| неснижаемый запас | дрова | м3 | 0,00 | 0,00 |
| норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа | дрова | м3 | 0,00 | 0,00 |

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2023 гг.

МУП "Степановское"

Упрощенная система налогообложения

| № п/п | Наименование показателя | 2021 | | 2022 | | 2023 | |
|----------|---|-----------------------|-------------|-----------------------|-------------|-----------------------|-------------|
| | | в целом по году | | в целом по году | | в целом по году | |
| | | план организации (ОП) | эксперт | план организации (ОП) | эксперт | план организации (ОП) | эксперт |
| | Баланс | | | | | | |
| 1 | Производство тепловой энергии | 1 079,68 | 1 079,68 | 1 079,68 | 1 079,68 | 1 079,68 | 1 079,68 |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 |
| 4 | Покупная энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Отпуск в сеть | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 |
| 6 | Потери | 170,88 | 170,88 | 170,88 | 170,88 | 170,88 | 170,88 |
| 7 | Потребители из сети | 906,12 | 906,11 | 906,12 | 906,11 | 906,12 | 906,11 |
| 8 | ПО (с учетом потребителей на коллекторе) | 906,12 | 906,11 | 906,12 | 906,11 | 906,12 | 906,11 |
| 8.1 | Собственное потребление | 29,94 | 29,94 | 29,94 | 29,94 | 29,94 | 29,94 |
| 8.2 | Реализация сторонним потребителям | 876,18 | 876,18 | 876,18 | 876,18 | 876,18 | 876,18 |
| 1 | Индекс изменения операционных расходов | 0,00 | 1,03 | 1,04 | 1,03 | 1,04 | 1,03 |
| 1 | Индекс потребительских цен | 0,00 | 1,040 | 1,04 | 1,040 | 1,04 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | -0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | 6,83 | 3,48 | 6,83 | 3,48 | 6,83 | 3,48 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | 0,00 | 0,75 | 0,00 | 0,75 | 0,00 | 0,75 |
| 5 | Индекс изменения операционных расходов | 0,00 | 1,03 | 1,04 | 1,030 | 1,04 | 1,030 |

| | | | | | | | |
|------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| II | Операционные (подконтрольные расходы) | 5 836 069,59 | 3 760 272,45 | 6 063 676,31 | 3 871 576,52 | 6 306 223,36 | 3 986 175,18 |
| 2.0 | базовый уровень операционных расходов | 5 836 069,59 | 3 760 272,45 | 5 836 069,59 | 3 760 272,45 | 5 836 069,59 | 3 760 272,45 |
| 2.1 | расходы на приобретение сырья и материалов: | 156 547,79 | 136 253,85 | | | | |
| 2.1.1 | Материалы на текущий ремонт | 0,00 | 0,00 | | | | |
| 2.1.2 | Материалы на капитальный ремонт | 0,00 | 0,00 | | | | |
| 2.1.3 | На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе | 156 547,79 | 136 253,85 | | | | |
| 2.1.3.1 | материалы на техническое обслуживание | 93 117,27 | 90 075,67 | | | | |
| 2.1.3.2 | специальная одежда | 26 966,88 | 21 991,66 | | | | |
| 2.1.3.3 | хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы | 36 463,64 | 24 186,52 | | | | |
| 2.1.3.4 | ГСМ топливо | 0,00 | 0,00 | | | | |
| 2.2 | ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 0,00 | 0,00 | | | | |
| 2.3 | оплата труда всего, в том числе: | 5 477 528,43 | 3 439 278,35 | 5 691 152,04 | 3 541 080,99 | 5 918 798,12 | 3 645 896,99 |
| 2.3.1 | оплата труда производственного персонала | 3 537 963,33 | 2 937 825,97 | 3 675 943,90 | 3 024 785,62 | 3 822 981,65 | 3 114 319,27 |
| 2.3.1.1 | численность производственного персонала | 10,00 | 9,92 | | | | |
| 2.3.1.2 | средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала | 29 483,03 | 24 669,23 | | | | |
| 2.3.2 | оплата труда административно-управленческого персонала | 1 939 565,11 | 501 452,38 | 2 015 208,14 | 516 295,37 | 2 095 816,47 | 531 577,71 |
| 2.3.2.1 | численность административно-управленческого персонала | 2,76 | 1,13 | | | | |
| 2.3.2.2 | средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала | 58 611,17 | 36 884,20 | | | | |
| 2.4 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе: | 16 652,05 | 36 046,66 | | | | |
| 2.4.1 | транспортные услуги, в том числе: | 16 652,05 | 33 271,68 | | | | |
| 2.4.1.1 | по договорам | 16 652,05 | 33 271,68 | | | | |
| 2.4.1.2 | хозяйственным способом | 0,00 | 0,00 | | | | |
| 2.4.2 | регламентные работы | 0,00 | 2 774,98 | | | | |
| 2.4.3 | прочие услуги вспомогательных производств | 0,00 | 0,00 | | | | |

| | | | | | | |
|------------|--|------------------|------------------|------|--|--|
| 2.4.4 | иные работы и услуги производственного характера | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 2.5 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вводимой охранной, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе: | 50 888,92 | 42 803,03 | | | |
| 2.5.1 | услуги связи | 38 622,33 | 36 651,61 | | | |
| 2.5.2 | услуги введомственной охраны | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.5.3 | коммунальные услуги | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.5.4 | юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги | 12 266,59 | 6 151,42 | | | |
| 2.5.5 | расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.6 | Расходы на служебные командировки | 32 079,60 | 30 507,26 | | | |
| 2.7 | Расходы на обучение персонала | 13 935,17 | 13 631,14 | | | |
| 2.8 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.8.1 | арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ) | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.8.2 | лизинговые платежи (в составе операционных расходов) | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.9 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 88 437,62 | 61 752,17 | | | |
| 2.9.1 | охрана труда всего, в том числе: | 83 160,27 | 57 856,16 | | | |
| 2.9.1.1 | мощные средства | 3 667,87 | 1 390,64 | | | |
| 2.9.1.2 | специальное питание | 39 964,93 | 25 989,15 | | | |
| 2.9.1.3 | страхование персонала | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.9.1.4 | аттестация | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.9.1.5 | медицинский осмотр | 39 527,47 | 30 476,37 | | | |
| 2.9.2 | прочие услуги | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.9.3 | льготный проезд | 1 061,59 | 0,00 | | | |
| 2.9.4 | отчисления в ремонтный фонд | 0,00 | 0,00 | | | |
| 2.9.5 | обязательные расходы всего, в том числе: | 4 215,75 | 3 896,01 | | | |

| | | | | | | | | | |
|---------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--|--|
| 2.9.5.1 | прочие общезаязыственные расходы | 4 215,75 | 3 896,01 | | | | | | |
| 2.9.6 | расходы на сбыт | 0,00 | 0,00 | | | | | | |
| 2.10 | расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов) | 0,00 | 0,00 | | | | | | |
| 2.11 | Прочие операционные расходы | 0,00 | 0,00 | | | | | | |
| III | Неподконтрольные расходы | 1 872 082,65 | 1 438 619,05 | 1 927 406,64 | 1 167 150,31 | 1 998 268,01 | 1 202 084,79 | | |
| 3.1 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.1.1 | Затраты на водоотведение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.1.2 | Затраты на прочие энергоресурсы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.2 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.2.1 | арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.2.2 | концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.2.3 | прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 473,46 | 442,54 | 473,46 | 442,54 | 473,46 | 442,54 | | |
| 3.3.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 473,46 | 442,54 | 473,46 | 442,54 | 473,46 | 442,54 | | |
| 3.3.2 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3.3 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3.3.1 | налог на имущество организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3.3.2 | земельный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3.3.3 | транспортный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3.3.4 | водный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3.3.5 | прочие налоги | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3.4 | иные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| | | | | | | | |
|------------|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| 3.4 | отчисления на социальные нужды всего, в том числе: | 1 676 123,70 | 1 052 419,17 | 1 741 492,52 | 1 083 570,78 | 1 811 152,23 | 1 115 644,48 |
| 3.4.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 1 082 616,78 | 898 974,75 | 1 124 838,83 | 925 584,40 | 1 169 832,39 | 952 981,70 |
| 3.4.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 593 506,92 | 153 444,43 | 616 653,69 | 157 986,38 | 641 319,84 | 162 662,78 |
| 3.4.a | % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 3.4.b | % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 3.5 | расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.6 | амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: | 82 765,22 | 0,00 | 82 765,22 | 0,00 | 79 922,22 | 0,00 |
| 3.6.1 | амортизация основных средств | 70 897,40 | 0,00 | 70 897,40 | 0,00 | 68 054,40 | 0,00 |
| 3.6.2 | амортизация прочего имущества | 11 867,82 | 0,00 | 11 867,82 | 0,00 | 11 867,82 | 0,00 |
| 3.7 | другие обесценивающие расходы, в том числе | 21 151,49 | 22 052,59 | 22 764,61 | 22 493,65 | 23 675,19 | 23 393,39 |
| 3.7.1 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.7.2 | расходы на услуги банков | 21 151,49 | 22 052,59 | 22 764,61 | 22 493,65 | 23 675,19 | 23 393,39 |
| 3.8 | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 304 946,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.9 | Единый налог при УСН | 91 568,78 | 58 758,44 | 79 910,83 | 60 643,34 | 83 044,91 | 62 604,38 |
| 3.9.4 | Ставка налога на УСН | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3.10 | Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10.1 | выпадающие доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10.2 | экономию средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10.3 | выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| IV | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | 1 448 725,91 | 1 241 423,78 | 1 442 371,13 | 1 293 457,54 | 1 461 402,30 | 1 348 690,03 |
| 4.1 | Расходы на топливо (основное) | 929 415,04 | 947 972,95 | 966 591,64 | 991 579,71 | 966 591,64 | 1 037 192,38 |
| 4.2 | расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | |
|-----------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 4.3 | Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | 450 085,35 | 230 031,97 | 403 784,94 | 239 058,20 | 419 936,33 | 248 799,99 |
| 4.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 398 503,87 | 182 227,39 | 403 784,94 | 189 341,44 | 419 936,33 | 197 094,56 |
| 4.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 388 254,75 | 172 727,98 | 403 784,94 | 179 462,05 | 419 936,33 | 186 819,99 |
| 4.3.1.1.1 | объем электрической энергии на производственные нужды | 16,08 | 7,32 | 16,08 | 7,32 | 16,08 | 7,32 |
| 4.3.1.1.2 | тариф на электрическую энергию на производственные нужды | 24,15 | 23,59 | 25,11 | 24,51 | 26,12 | 25,52 |
| 4.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 10 249,12 | 9 499,42 | 0,00 | 9 879,39 | 0,00 | 10 274,57 |
| 4.3.1.2.1 | объем электрической энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| 4.3.1.2.2 | тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды | 0,00 | 23,69 | 0,00 | 24,63 | 0,00 | 25,62 |
| 4.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 51 581,48 | 47 804,58 | 0,00 | 49 716,76 | 0,00 | 51 705,43 |
| 4.3.2.1 | на технологические нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2.2 | на хозяйственные нужды тэ | 51 581,48 | 47 804,58 | 0,00 | 49 716,76 | 0,00 | 51 705,43 |
| 4.3.2.2.1 | объем тепловой энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,47 | 0,00 | 6,47 |
| 4.3.2.2.2 | тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 680,90 | 0,00 | 7 988,13 |
| 4.4 | Расходы на холодную воду | 69 225,52 | 63 418,86 | 71 994,55 | 62 819,63 | 74 874,33 | 62 697,67 |
| 4.4.1 | объем холодной воды на технологические нужды | 153,68 | 145,10 | 153,68 | 145,10 | 153,68 | 145,10 |
| 4.4.2 | тариф на холодную воду | 450,45 | 437,07 | 468,47 | 432,94 | 487,21 | 432,10 |
| 4.5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5.1 | объем теплоносителя на технологические нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5.2 | тариф на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| V | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.3 | Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | |
|------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 5.4 | Прочие расходы (прибыль на прочие цели) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VI | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 146 742,76 | 0,00 | 0,00 | -33 629,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -190 569,19 | 0,00 |
| | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VII | Величина выравнивания НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VIII | ИТОГО необходимая валовая выручка | 9 156 878,16 | 6 587 058,05 | 9 433 454,08 | 9 765 893,67 | 6 298 554,51 | 9 765 893,67 | 6 346 380,82 | 9 765 893,67 | 6 346 380,82 | 6 346 380,82 |
| I | Одноставочный тариф, в том числе | 10 105,65 | 7 269,57 | 10 410,88 | 10 777,76 | 6 951,17 | 10 777,76 | 7 003,95 | 10 777,76 | 7 003,95 | 7 003,95 |
| | Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года | 11 665,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Темп роста | 0,00 | 0,00 | 103,02 | 103,52 | 95,62 | 103,52 | 100,76 | 103,52 | 100,76 | 100,76 |
| | товарная продукция | 8 854 346,42 | 6 369 426,19 | 9 121 784,62 | 9 443 240,83 | 6 090 454,61 | 9 443 240,83 | 6 136 700,76 | 9 443 240,83 | 6 136 700,76 | 6 136 700,76 |
| | справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

| | | | | | |
|---|---|---------------|--------|----------------|----------------|
| 1 | Индекс потребительских цен | % | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| 2 | Индекс роста цен на электрическую энергию | % | 104,30 | 104,10 | 104,10 |
| 3 | индекс роста цен на водоснабжение | % | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| 4 | Индекс роста цен на топливо | вид топлива/% | 1,046 | дрова 1,046 | дрова 1,046 |

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Потребителям Усть-Чижапского сельского поселения
Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

| утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов | | показатель учтенный на 2021 год | показатель учтенный при корректировке 2021 года | приказ об утверждении | Примечание |
|--|----------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|
| нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации | кг.у.т./Гкал | 221,20 | 221,20 | Приказ от 23.05.2019 № 3-60 | Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе. |
| нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа | кг.у.т./Гкал** | 221,20 | 221,20 | | |
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 221,20 | 221,20 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации | Гкал* | 57,21 | 57,21 | Приказ от 23.05.2019 № 3-59 | Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа | Гкал** | 57,21 | 57,21 | | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 57,21 | 57,21 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации | м3* | 38,20 | 38,20 | | |

| | | | | | |
|---|-------|------|--------|--------|-----------------------------|
| общий нормативный запас топлива, в том числе: | уголь | тонн | 125,70 | 125,70 | Приказ от 23.05.2019 № 3-58 |
| эксплуатационный запас | уголь | тонн | 125,70 | 125,70 | |
| неснижаемый запас | уголь | тонн | 0,00 | 0,00 | |

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год
 МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Цижапское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

| № пп | Наименование показателя | корректировка 2021 год | | | Отклонение |
|------------|---|-------------------------|---------------------|------------------------------|---------------------|
| | | предложение организации | утверждено ДТРО | предложение по корректировке | |
| | Баланс | | | | |
| 1 | Производство тепловой энергии | 605,41 | 561,37 | 561,37 | (44,04) |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 8,53 | 1,62 | 1,62 | (6,90) |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 596,89 | 559,75 | 559,75 | (37,14) |
| 4 | Покупная энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Отпуск в сеть | 596,89 | 559,75 | 559,75 | (37,14) |
| 6 | Потери | 83,71 | 57,21 | 57,21 | (26,49) |
| 7 | Потребители из сети | 513,18 | 502,53 | 502,53 | (10,65) |
| 8 | ПО (с учетом потребителей на коллекторе) | 513,18 | 502,53 | 502,53 | (10,65) |
| 8.1 | Собственное потребление | 27,27 | 26,92 | 26,92 | (0,35) |
| 8.2 | Реализация сторонним потребителям | 485,91 | 475,61 | 475,61 | (10,30) |
| I | Индекс изменения операционных расходов | 1,04 | 1,03 | 1,03 | (0,01) |
| 1 | Индекс потребительских цен | 1,04 | 1,04 | 1,04 | |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | 0,00 | 1,00 | 1,00 | |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | 0,00 | 0,75 | 0,75 | |
| 5 | Индекс изменения операционных расходов | 1,04 | 1,03 | 1,03 | |
| II | Операционные (подконтрольные расходы) | 2 722 846,86 | 1 969 725,15 | 1 969 725,15 | (753 121,71) |
| 2.0 | базовый уровень операционных расходов | 2 647 871,10 | 1 913 097,47 | 1 913 097,47 | (734 773,64) |
| III | Нендольные расходы | 685 397,54 | 698 395,65 | 700 226,38 | 14 828,84 |
| 3.1 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|--------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| 3.3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 802,52 | 604,45 | 802,52 | - |
| 3.3.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 802,52 | 604,45 | 802,52 | - |
| 3.3.2 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.3 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.4 | отчисления на социальные нужды всего, в том числе: | 565 797,83 | 506 508,85 | 506 508,85 | (59 288,98) |
| 3.4.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 443 794,72 | 455 723,01 | 437 144,06 | (6 650,66) |
| 3.4.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 122 003,11 | 50 785,85 | 69 364,80 | (52 638,31) |
| 3.4.a | % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС | 30,00 | 30,00 | 30,00 | - |
| 3.4.b | % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев | 0,20 | 0,20 | 0,20 | - |
| 3.5 | расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.6 | амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: | 106 905,53 | 137 331,26 | 141 036,38 | 34 130,85 |
| 3.6.1 | амортизация основных средств | 102 553,58 | 137 331,26 | 137 331,26 | 34 777,68 |
| 3.6.2 | амортизация прочего имущества | 4 351,95 | 0,00 | 3 705,12 | (646,83) |
| 3.7 | другие обесценивающие расходы, в том числе | 11 891,66 | 12 005,52 | 9 743,33 | (2 148,34) |
| 3.7.1 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7.2 | расходы на услуги банков | 11 891,66 | 12 005,52 | 9 743,33 | (2 148,34) |
| 3.8 | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.9 | Единый налог при УСН | 0,00 | 41 945,57 | 42 135,30 | 42 135,30 |
| 3.10 | Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| IV | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | 2 004 439,50 | 1 805 803,82 | 1 824 210,05 | (180 229,45) |
| 4.1 | Расходы на топливо (основное) | 1 148 371,79 | 1 065 962,42 | 1 076 916,48 | (71 455,31) |
| 4.2 | расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.3 | Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | 855 518,81 | 739 841,40 | 746 721,51 | (108 797,30) |
| 4.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 739 302,17 | 739 841,40 | 648 457,27 | (90 844,90) |
| 4.3.1.1 | на технологические нужды ЭЭ | 737 682,34 | 739 841,40 | 646 486,41 | (91 195,93) |
| 4.3.1.2 | на хозяйственные нужды ЭЭ | 1 619,83 | 0,00 | 1 970,86 | 351,03 |
| 4.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 116 216,64 | 0,00 | 98 264,24 | (17 952,40) |
| 4.3.2.1 | на технологические нужды ТЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.3.2.2 | на хозяйственные нужды ТЭ | 116 216,64 | 0,00 | 98 264,24 | (17 952,40) |

| | | | | | |
|------|--|--------------|--------------|--------------|---------------|
| 4.4 | Расходы на холодную воду | 548,90 | 0,00 | 572,06 | 23,16 |
| 4.5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| V | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5.1 | Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5.2 | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5.3 | Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5.4 | Прочие расходы (прибыль на прочие цели) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| VI | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе: экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам | 0,00 | -585 237,20 | -734 598,99 | (734 598,99) |
| VII | Величина выравнивания НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VIII | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 412 683,90 | 3 888 687,41 | 3 759 562,59 | -1 653 121,31 |

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

| | | | | |
|---|---|---------------|-------|-------|
| 1 | Индекс потребительских цен | % | 104 | |
| 2 | Индекс роста цен на электрическую энергию | % | 104,1 | |
| 3 | индекс роста цен на водоснабжение | % | 104 | |
| 4 | Индекс роста цен на топливо | ВИД ТОПЛИВА/% | уголь | 104,0 |

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

МУП "Энергетик"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: Томская область,
Колпашевский район, с.Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

| утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов | | показатель на 2020 год | приказ об утверждении | Примечание |
|--|----------------|------------------------|------------------------------|--|
| нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации | кг.у.т./Гкал | 189,10 | Приказ от 26.08.2020 № 3-99 | Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе. |
| нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа | кг.у.т./Гкал** | 193,50 | | |
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 193,50 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации | Гкал* | 107,10 | Приказ от 26.08.2020 № 3-100 | Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа | Гкал** | 26,50 | | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 26,50 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации | м3* | 129,20 | | |

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

** -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

МУП "Энергетик"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с.Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2

| № пп | Наименование показателя | 2020 | | Отклонение |
|-----------|--|---------------------|---------------------|----------------------|
| | | План организации | Эксперт | |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 5 205 209,99 | 3 691 101,28 | -1 514 108,71 |
| 1.1 | расходы на приобретение сырья и материалов: | 98 599,55 | 426,13 | -98 173,42 |
| 1.1.1 | Материалы на текущий ремонт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Материалы на капитальный ремонт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе | 98 599,55 | 426,13 | -98 173,42 |
| 1.1.3.1 | материалы на техническое обслуживание | 40 000,00 | 0,00 | -40 000,00 |
| 1.1.3.2 | специальная одежда | 10 000,00 | 0,00 | -10 000,00 |
| 1.1.3.3 | хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы | 5 534,66 | 426,13 | -5 108,53 |
| 1.1.3.4 | ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы) | 43 064,89 | 0,00 | -43 064,89 |
| 1.2 | расходы на топливо | 369 913,47 | 355 703,66 | -14 209,81 |
| 1.3 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | 1 720 841,23 | 1 272 657,95 | -448 183,28 |
| 1.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 1 720 841,23 | 1 272 657,95 | -448 183,28 |
| 1.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 1 720 841,23 | 1 272 657,95 | -448 183,28 |
| 1.3.1.1.1 | объем электрической энергии на производственные нужды | 32,53 | 31,17 | |
| 1.3.1.1.2 | тариф на электрическую энергию на производственные нужды | 52,90 | 40,83 | |
| 1.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.1 | на технологические нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.2 | на хозяйственные нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | |
|----------|--|--------------|--------------|--------------|-------------|
| 1.5 | расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: | 173 236,01 | 0,00 | 0,00 | -173 236,01 |
| 1.6.1 | амортизация основных средств | 173 236,01 | 0,00 | 0,00 | -173 236,01 |
| 1.6.2 | амортизация прочего имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | оплата труда всего, в том числе: | 2 081 849,04 | 1 573 777,25 | 1 573 777,25 | -508 071,79 |
| 1.7.1 | оплата труда производственного персонала | 1 767 209,64 | 1 418 149,80 | 1 418 149,80 | -349 059,84 |
| 1.7.1.1 | численность производственного персонала | 5,58 | 4,80 | 4,80 | -0,78 |
| 1.7.1.2 | средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала | 26 400,00 | 24 623,90 | 24 623,90 | -1 776,10 |
| 1.7.2 | оплата труда административно-управленческого персонала | 314 639,40 | 155 627,45 | 155 627,45 | -159 011,95 |
| 1.7.2.1 | численность административно-управленческого персонала | 0,90 | 0,45 | 0,45 | -0,45 |
| 1.7.2.2 | средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала | 29 224,68 | 28 952,37 | 28 952,37 | -272,31 |
| 1.8 | отчисления на социальные нужды всего, в том числе: | 628 718,41 | 475 280,73 | 475 280,73 | -153 437,68 |
| 1.8.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 533 697,31 | 428 281,24 | 428 281,24 | -105 416,07 |
| 1.8.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 95 021,10 | 46 999,49 | 46 999,49 | -48 021,61 |
| 1.8.a | % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 0,00 |
| 1.8.b | % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 |
| 1.9 | ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.10 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе: | 49 400,00 | 0,00 | 0,00 | -49 400,00 |
| 1.11.1 | транспортные услуги, в том числе: | 49 400,00 | 0,00 | 0,00 | -49 400,00 |
| 1.11.1.1 | по договорам | 49 400,00 | 0,00 | 0,00 | -49 400,00 |
| 1.11.1.2 | хозяйственным способом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.2 | рекламные работы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.3 | прочие услуги вспомогательных производств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.4 | иные работы и услуги производственного характера | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | |
|----------|---|-----------|----------|------------|
| 1.12 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе: | 76 136,53 | 9 274,41 | -66 862,12 |
| 1.12.1 | услуги связи | 7 420,91 | 5 914,52 | -1 506,38 |
| 1.12.2 | услуги вневедомственной охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.12.3 | коммунальные услуги | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.12.4 | юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги | 68 715,62 | 3 359,89 | -65 355,74 |
| 1.12.5 | расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.13 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.14 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.15 | Расходы на служебные командировки | 1 554,22 | 1 119,96 | -434,26 |
| 1.16 | Расходы на обучение персонала | 531,85 | 342,09 | -189,76 |
| 1.17 | Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18 | Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 4 429,67 | 2 519,10 | -1 910,57 |
| 1.18.1 | охрана труда всего, в том числе: | 1 268,98 | 0,00 | -1 268,98 |
| 1.18.1.1 | мощные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.2 | специальное питание | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.3 | страхование персонала | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.4 | аттестация | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.5 | медицинский осмотр | 1 268,98 | 0,00 | -1 268,98 |
| 1.18.2 | прочие услуги | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.3 | льготный проезд | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.4 | отчисления в ремонтный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.5 | общехозяйственные расходы всего, в том числе: | 3 160,69 | 2 519,10 | -641,59 |
| 1.18.5.1 | прочие общехозяйственные расходы | 3 160,69 | 2 519,10 | -641,59 |
| 1.18.6 | расходы на сбыт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | |
|------------|--|---------------------|---------------------|-------------|----------------------|
| 1.19 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| II | Внеоперационные расходы, всего | 7 571,69 | 4 504,65 | 0,00 | -3 067,04 |
| 2.1 | расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | другие обесценивающие расходы, в том числе | 7 571,69 | 4 504,65 | 0,00 | -3 067,04 |
| 2.4.1 | расходы на услуги банков | 7 571,69 | 4 504,65 | 0,00 | -3 067,04 |
| 2.4.2 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | расходы на капитальные вложения (инвестиции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3 | резервный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4 | прочие расходы (прибыль на прочие цели) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| IV | Единый налог при УСН | 0,00 | 36 956,06 | 0,00 | 36 956,06 |
| V | Выпадающие расходы/экономика | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VI | Необходимая валовая выручка, всего | 5 212 781,68 | 3 732 561,99 | 0,00 | -1 480 219,69 |

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

| | | | | |
|---|---|---------------|--------|-------|
| 1 | Индекс потребительских цен | % | 103,00 | |
| 2 | Индекс роста цен на электрическую энергию | % | 104,80 | |
| 3 | индекс роста цен на водоснабжение | % | 104,10 | |
| 4 | Индекс роста цен на топливо | вид топлива/% | дрова | 104,7 |

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

МУП "Энергетик"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: Томская область,
Колпашевский район, с.Инкино, ул. Советская, д.23

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

| утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов | | показатель на 2020 год | приказ об утверждении | Примечание |
|--|----------------|------------------------|------------------------------|--|
| нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации | кг.у.т./Гкал | 189,10 | Приказ от 26.08.2020 № 3-99 | Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе. |
| нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа | кг.у.т./Гкал** | 186,60 | | |
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 186,60 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации | Гкал* | 107,10 | Приказ от 26.08.2020 № 3-100 | Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа | Гкал** | 80,60 | | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 80,60 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации | м3* | 129,20 | | |
| общий нормативный запас топлива, в том числе: | уголь | тонн | 51,50 | Приказ от 26.08.2020 № 3-101 |

| | | | |
|------------------------|-------|------|-------|
| эксплуатационный запас | уголь | тонн | 44,40 |
| неснижаемый запас | уголь | тонн | 7,10 |

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

** -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

МУП "Энергетик"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с.Инкино, ул. Советская, д.23

| № пп | Наименование показателя | 2020 | | Отклонение |
|-----------|--|---------------------|---------------------|--------------------|
| | | План организации | Эксперт | |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 4 759 893,32 | 3 781 885,94 | -978 007,38 |
| 1.1 | расходы на приобретение сырья и материалов: | 104 518,00 | 483,75 | -104 034,26 |
| 1.1.1 | Материалы на текущий ремонт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Материалы на капитальный ремонт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе | 104 518,00 | 483,75 | -104 034,26 |
| 1.1.3.1 | материалы на техническое обслуживание | 40 000,00 | 0,00 | -40 000,00 |
| 1.1.3.2 | специальная одежда | 10 000,00 | 0,00 | -10 000,00 |
| 1.1.3.3 | хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы | 5 607,24 | 483,75 | -5 123,49 |
| 1.1.3.4 | ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы) | 48 910,76 | 0,00 | -48 910,76 |
| 1.2 | расходы на топливо | 1 077 709,22 | 1 077 987,80 | 278,57 |
| 1.3 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | 393 912,62 | 362 263,11 | -31 649,51 |
| 1.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 393 912,62 | 362 263,11 | -31 649,51 |
| 1.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 393 912,62 | 362 263,11 | -31 649,51 |
| 1.3.1.1.1 | объем электрической энергии на производственные нужды | 56,27 | 54,52 | -1,76 |
| 1.3.1.1.2 | тариф на электрическую энергию на производственные нужды | 7,00 | 6,65 | -0,35 |
| 1.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.1 | на технологические нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.2 | на хозяйственные нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | |
|----------|--|--------------|--------------|--------------|-------------|
| 1.5 | расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: | 284 020,60 | 0,00 | 0,00 | -284 020,60 |
| 1.6.1 | амортизация основных средств | 284 020,60 | 0,00 | 0,00 | -284 020,60 |
| 1.6.2 | амортизация прочего имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | оплата труда всего, в том числе: | 2 084 421,29 | 1 786 561,83 | 1 786 561,83 | -297 859,46 |
| 1.7.1 | оплата труда производственного персонала | 1 727 070,97 | 1 609 892,57 | 1 609 892,57 | -117 178,40 |
| 1.7.1.1 | численность производственного персонала | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 0,00 |
| 1.7.1.2 | средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала | 26 400,00 | 24 623,90 | 24 623,90 | -1 776,10 |
| 1.7.2 | оплата труда административно-управленческого персонала | 357 350,32 | 176 669,26 | 176 669,26 | -180 681,06 |
| 1.7.2.1 | численность административно-управленческого персонала | 1,02 | 0,51 | 0,51 | -0,51 |
| 1.7.2.2 | средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала | 29 224,68 | 28 952,37 | 28 952,37 | -272,31 |
| 1.8 | отчисления на социальные нужды всего, в том числе: | 629 495,23 | 539 541,67 | 539 541,67 | -89 953,56 |
| 1.8.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 521 575,43 | 486 187,56 | 486 187,56 | -35 387,88 |
| 1.8.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 107 919,80 | 53 354,12 | 53 354,12 | -54 565,68 |
| 1.8.a | % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 0,00 |
| 1.8.b | % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 |
| 1.9 | ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.10 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе: | 100 700,00 | 0,00 | 0,00 | -100 700,00 |
| 1.11.1 | транспортные услуги, в том числе: | 100 700,00 | 0,00 | 0,00 | -100 700,00 |
| 1.11.1.1 | по договорам | 100 700,00 | 0,00 | 0,00 | -100 700,00 |
| 1.11.1.2 | хозяйственным способом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.2 | регламентные работы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.3 | прочие услуги вспомогательных производств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.4 | иные работы и услуги производственного характера | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | |
|----------|---|-----------|-----------|------------|
| 1.12 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе: | 77 716,14 | 10 528,37 | -67 187,77 |
| 1.12.1 | услуги связи | 8 428,26 | 6 714,21 | -1 714,06 |
| 1.12.2 | услуги вневедомственной охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.12.3 | коммунальные услуги | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.12.4 | юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги | 69 287,87 | 3 814,16 | -65 473,71 |
| 1.12.5 | расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.13 | плата за выбросы и сборы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.14 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.15 | Расходы на служебные командировки | 1 765,20 | 1 271,39 | -493,81 |
| 1.16 | Расходы на обучение персонала | 604,05 | 388,34 | -215,71 |
| 1.17 | Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18 | Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 5 030,98 | 2 859,69 | -2 171,28 |
| 1.18.1 | охрана труда всего, в том числе: | 1 441,24 | 0,00 | -1 441,24 |
| 1.18.1.1 | мощные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.2 | специальное питание | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.3 | страхование персонала | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.4 | аттестация | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.5 | медицинский осмотр | 1 441,24 | 0,00 | -1 441,24 |
| 1.18.2 | прочие услуги | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.3 | льготный проезд | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.4 | отчисления в ремонтный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.5 | общехозяйственные расходы всего, в том числе: | 3 589,74 | 2 859,69 | -730,05 |
| 1.18.5.1 | прочие общехозяйственные расходы | 3 589,74 | 2 859,69 | -730,05 |
| 1.18.6 | расходы на сбыт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | |
|------------|--|---------------------|---------------------|---------------------|----------------------|
| 1.19 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| II | Внерезализационные расходы, всего | 7 571,69 | 5 113,71 | 0,00 | -2 457,98 |
| 2.1 | расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | другие обесновывающие расходы, в том числе | 7 571,69 | 5 113,71 | | -2 457,98 |
| 2.4.1 | расходы на услуги банков | 7 571,69 | 5 113,71 | | -2 457,98 |
| 2.4.2 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | расходы на капитальные вложения (инвестиции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3 | резервный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4 | прочие расходы (прибыль на прочие цели) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| IV | Единый налог при УСН | 72 115,90 | 37 870,00 | 0,00 | -34 245,91 |
| V | Выпадающие расходы/экономика | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VI | Необходимая валовая выручка, всего | 4 839 580,92 | 3 824 869,65 | 3 824 869,65 | -1 014 711,27 |

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

| | | | | | |
|---|---|---------------|--------|--|-------|
| 1 | Индекс потребительских цен | % | 103,00 | | |
| 2 | Индекс роста цен на электрическую энергию | % | 104,80 | | |
| 3 | индекс роста цен на водоснабжение | % | 104,10 | | |
| 4 | Индекс роста цен на топливо | ВИД ТОПЛИВА/% | уголь | | 104,1 |