



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

06.09.2021

№ 16/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

| | |
|--|--|
| М.Д.Вагина | ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области |
| Е.В.Захарова | Председатель комитета регулирования естественных монополий |
| 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 | Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе |
| А.В.Безруков (право совещательного голоса) | Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России |
| О.В.Черная | СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг |

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 2-п.4):

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 №1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020-2024 годы» в части 2022 года (тарифное дело № 1-358)
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 №1-409/9(107) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021-2023 годы» в части 2022 года (тарифное дело № 1-424)
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 №1-428/9(250) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 №1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020-2024 годы» в части 2022 года (тарифное дело № 1-358)

М.Д.Вагина:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 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.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 464,67) тыс. рублей.

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 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 2022 год исключена сумма в размере (-242,45) тыс. руб. по результатам деятельности в 2019 году. В целом по итогам деятельности за 2019 год из НВВ следует исключить сумму в размере (-750,65) тыс. руб. в том числе:

- (-299,20) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации на 2021 год;

- (-209,00) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

Сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере (-464,67) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020 - 2024 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.11.2019) изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.09.2021 № 1-358/9(59)
«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.11.2019 № 1-383/9(430)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вершинино Спасского сельского поселения Томского 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 Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2020 | 12 294,83 | 12 294,83 | |
| | | | 2021 | 9 990,08 | 9 990,08 | |
| | | | 2022 | 9574,79 | 9574,79 | |
| | | | 2023 | 12 680,07 | 12 680,07 | |
| | | | 2024 | 12 680,07 | 12 680,07 | |
| | | 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:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 №1-409/9(107) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021-2023 годы» в части 2022 года (тарифное дело № 1-424)

М.Д.Вагина:

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.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 150,66) тыс. рублей.

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 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 2022 год исключена сумма в размере (-89,68) тыс. руб. по результатам деятельности в 2019 году. В целом по итогам деятельности за 2019 год из НВВ следует исключить сумму в размере (-266,90) тыс. руб. в том числе:

- (-42,70) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации на 2021 год;
- (-134,52) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

Сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере (-150,66) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 № 1-409/9(107) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 17.09.2020) изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.09.2021 № 1-424/9(58)
«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 09.09.2020 № 1-409/9(107)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2021 по 31.12.2023

| № 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 | 7 015,53 | 7 015,53 | |
| | | | 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:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 №1-428/9(250) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2020 - 2022 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-167)

М.Д.Вагина:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 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.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 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 из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (575,52) 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 2022 год исключена сумма в размере (- 160,06) тыс. руб. по результатам деятельности в 2019 году. В целом по итогам деятельности за 2019 год из НВВ следует исключить сумму в размере (-354,26) тыс. руб. в том числе:

- 1) (- 194,2) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации на 2021 год;

Сумма по результатам деятельности за 2020 год определена экспертом в размере (575,52) тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды регулирования

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-428/9(250) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 17.10.2019) изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.09.2021 № 1-167/9(70)
«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 16.10.2019 № 1-428/9(250)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск», с 01.01.2020 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 «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | Одноставочный руб./Гкал | 2020 | 1 861,67 | 1 918,52 | |
| | | | 2021 | 1 779,61 | 1 779,61 | |
| | | | 2022 | 1 779,61 | 2 304,59 | |
| | | Население (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | Одноставочный руб./Гкал | 2020 | - | - | |
| | | | 2021 | - | - | |
| | | | 2022 | - | - | |

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



О.В.Черная



| Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления | | | | | |
|---|--|----------------|--|---|-----------------------|
| Муниципальное унитарное предприятие "ТЕХНИК" | | | | | |
| Виды деятельности | | | Производство, передача, сбыт | | |
| Для потребителей | | | села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района | | |
| Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 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 | 225,30 | 225,30 | от 30.09.2016 № 3-308 |
| Нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа | | кг.у.т./Гкал** | 230,70 | 230,70 | |
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | | кг.у.т./Гкал | 230,70 | 230,70 | |
| Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации | | Гкал* | 425,30 | 425,30 | от 30.09.2016 № 3-309 |
| Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа | | Гкал** | 76,40 | 76,40 | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | | Гкал | 76,40 | 76,40 | |
| Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации | | м3* | 446,10 | 446,10 | |
| Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа | | м3** | 19,30 | 19,30 | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | | м3 | 19,30 | 19,30 | |

*-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 2022 год

Муниципальное унитарное предприятие "ТЕХНИК"

села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района

| Упрощенная система налогообложения | | | | | руб. |
|------------------------------------|---|-------------------------|-------------------|------------------------------|--------------|
| № пп | Наименование показателя | корректировка 2022 год | | | |
| | | предложение организации | утверждено ДТР ТО | предложение по корректировке | Отклонение |
| | Баланс | | | | |
| 1 | Производство тепловой энергии | 247,30 | 249,03 | 249,03 | 1,73 |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 4,30 | 4,14 | 4,14 | (0,16) |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 243,00 | 244,89 | 244,89 | 1,89 |
| 4 | Покупная энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Отпуск в сеть | 224,00 | 244,89 | 267,93 | 43,93 |
| 6 | Потери | 27,00 | 76,46 | 76,46 | 49,46 |
| 7 | Потребители из сети | 197,00 | 168,43 | 191,47 | (5,53) |
| 8 | ПО (с учетом потребителей на коллекторе) | 216,00 | 168,43 | 191,47 | (24,53) |
| 8.1 | Собственное потребление | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8.2 | Реализация сторонним потребителям | 216,00 | 168,43 | 191,47 | (24,53) |
| 1 | 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) | - | 1 195 085,45 | 1 189 346,47 | 1 189 346,47 |
| 2.0 | базовый уровень операционных расходов | 1 039 256,01 | 1 127 358,10 | 1 127 358,10 | 88 102,09 |
| III | Неподконтрольные расходы | 312 037,58 | 405 742,93 | 422 752,29 | 110 714,72 |
| 3.1 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую 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: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|---------|---|------------|------------|------------|--------------|
| | реализацией продукции | | | | |
| 3.3.3.1 | налог на имущество организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.3.2 | земельный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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: | 300 037,58 | 357 828,28 | 360 182,83 | 60 145,25 |
| 3.4.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 176 147,44 | 287 044,33 | 285 665,90 | 109 518,46 |
| 3.4.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 123 890,14 | 70 783,95 | 74 516,93 | (49 373,21) |
| 3.4.a | % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС | 32,00 | 30,00 | 30,00 | (2,00) |
| 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: | 0,00 | 20 388,12 | 20 388,12 | 20 388,12 |
| 3.6.1 | амортизация основных средств | 0,00 | 20 388,12 | 20 388,12 | 20 388,12 |
| 3.6.2 | амортизация прочего имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7 | другие обесновывающие расходы, в том числе | 12 000,00 | 7 039,22 | 21 629,58 | 9 629,58 |
| 3.7.1 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7.2 | расходы на услуги банков | 12 000,00 | 7 039,22 | 21 629,58 | 9 629,58 |
| 3.8 | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.9 | Единый налог при УСН | 0,00 | 20 487,31 | 20 551,77 | 20 551,77 |
| 3.9.4 | Ставка налога на УСН | 0,00 | 100,00 | 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 | 422 964,48 | 468 389,70 | 463 630,14 | 40 665,66 |
| 4.1 | Расходы на топливо (основное) | 288 576,69 | 279 290,41 | 320 513,97 | 31 937,28 |
| 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: | 134 387,79 | 187 320,76 | 141 363,34 | 6 975,55 |
| 4.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 134 387,79 | 187 320,76 | 141 363,34 | 6 975,55 |
| 4.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 15 310,59 | 187 320,76 | 141 363,34 | 126 052,75 |
| 4.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 119 077,20 | 0,00 | 0,00 | (119 077,20) |
| 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 | 0,00 | 1 778,53 | 1 752,83 | 1 752,83 |
| 4.4.1 | объем холодной воды на технологические нужды | 0,00 | 19,30 | 19,30 | 19,30 |
| 4.4.2 | тариф на холодную воду | 0,00 | 92,15 | 90,82 | 90,82 |
| 4.5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.5.1 | объем теплоносителя на технологические нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.5.2 | тариф 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 | - |
| 0 | Нормативный уровень прибыли | 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 | -242 453,85 | (242 453,85) |
| 0 | 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 | -242 453,85 | (242 453,85) |
| 0 | 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 | 0,00 | - |
| 0 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 0 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 0 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|---|--|---------------|--------------|--------------|--------------|
| 0 | 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 | 735 002,06 | 2 069 218,08 | 1 833 275,06 | 1 098 273,00 |
| | | | | | |
| Индексы роста цен на энергетические ресурсы | | | | | |
| | | | | | |
| 1 | Индекс потребительских цен | % | | 103,8 | |
| 2 | Индекс роста цен на электрическую энергию | % | | 104 | |
| 3 | индекс роста цен на водоснабжение | % | | 104 | |
| 4 | Индекс роста цен на топливо | вид топлива/% | уголь | 103,0 | |
| | | | | | |

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 2022 год

МУП "Степановское"

Общая система налогообложения

| № пп | Наименование показателя | корректировка 2022 год | | | |
|-------|---|-------------------------|-------------------|------------------------------|--------------|
| | | предложение организации | утверждено ДТР ТО | предложение по корректировке | Отклонение |
| | Баланс | | | | |
| 1 | Производство тепловой энергии | 1 079,68 | 1 079,68 | 1 079,68 | (0,00) |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 2,69 | 2,69 | 2,69 | - |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 | (0,00) |
| 4 | Покупная энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Отпуск в сеть | 1 076,99 | 1 076,99 | 1 076,99 | (0,00) |
| 6 | Потери | 170,88 | 170,88 | 170,88 | - |
| 7 | Потребители из сети | 906,12 | 906,11 | 906,11 | (0,00) |
| 8 | ПО (с учетом потребителей на коллекторе) | 906,12 | 906,11 | 906,11 | (0,00) |
| 8.1 | Собственное потребление | 29,94 | 29,94 | 29,94 | 0,00 |
| 8.2 | Реализация сторонним потребителям | 876,18 | 876,18 | 876,18 | (0,00) |
| I | Индекс изменения операционных расходов | 1,04 | 1,03 | 1,03 | (0,02) |
| 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) | 3 925 724,45 | 3 871 576,52 | 3 864 131,18 | (61 593,27) |
| 2.0 | базовый уровень операционных расходов | 3 760 272,46 | 3 760 272,45 | 3 760 272,45 | (0,01) |
| III | Неподконтрольные расходы | 1 630 086,70 | 1 167 150,31 | 1 242 139,10 | (387 947,60) |
| 3.1 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую 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: | 531,01 | 442,54 | 378,94 | (152,07) |
| 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 | 531,01 | 442,54 | 378,94 | (152,07) |
| 3.3.2 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|---------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | налоговой базы по налогу на прибыль | | | | |
| 3.3.3 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.3.1 | налог на имущество организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.3.2 | земельный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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: | 1 435 998,76 | 1 083 570,78 | 1 081 486,99 | (354 511,77) |
| 3.4.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 926 261,27 | 925 584,40 | 923 804,43 | (2 456,85) |
| 3.4.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 509 737,49 | 157 986,38 | 157 682,56 | (352 054,92) |
| 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 | 0,60 | 0,60 | 0,40 |
| 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: | 83 008,07 | 0,00 | 82 765,22 | (242,85) |
| 3.6.1 | амортизация основных средств | 70 897,40 | 0,00 | 70 897,40 | - |
| 3.6.2 | амортизация прочего имущества | 12 110,67 | 0,00 | 11 867,82 | (242,85) |
| 3.7 | другие обосновывающие расходы, в том числе | 41 483,90 | 22 493,65 | 17 279,40 | (24 204,50) |
| 3.7.1 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7.2 | расходы на услуги банков | 41 483,90 | 22 493,65 | 17 279,40 | (24 204,50) |
| 3.8 | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.9 | Единый налог при УСН | 69 064,96 | 60 643,34 | 60 228,54 | (8 836,42) |
| 3.9.4 | Ставка налога на УСН | 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 | - |
| IV | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | 1 350 684,63 | 1 293 457,54 | 1 340 285,19 | (10 399,44) |
| 4.1 | Расходы на топливо (основное) | 991 574,19 | 991 579,71 | 1 006 721,63 | 15 147,44 |
| 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 | 296 412,73 | 239 058,20 | 250 937,44 | (45 475,29) |

| | | | | | |
|---------|---|------------|------------|------------|-------------|
| | покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | | | | |
| 4.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 243 625,82 | 189 341,44 | 199 431,70 | (44 194,13) |
| 4.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 234 669,47 | 179 462,05 | 190 720,87 | (43 948,60) |
| 4.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 8 956,35 | 9 879,39 | 8 710,82 | (245,53) |
| 4.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 52 786,91 | 49 716,76 | 51 505,75 | (1 281,16) |
| 4.3.2.1 | на технологические нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.3.2.2 | на хозяйственные нужды тэ | 52 786,91 | 49 716,76 | 51 505,75 | (1 281,16) |
| 4.4 | Расходы на холодную воду | 62 697,71 | 62 819,63 | 82 626,12 | 19 928,41 |
| 4.4.1 | объем холодной воды на технологические нужды | 145,10 | 145,10 | 145,10 | - |
| 4.4.2 | тариф на холодную воду | 432,10 | 432,94 | 569,44 | 137,34 |
| 4.5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.5.1 | объем теплоносителя на технологические нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.5.2 | тариф 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 | - |
| 0 | Нормативный уровень прибыли | 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 | -89 679,62 | (89 679,62) |
| 0 | 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 | -89 679,62 | (89 679,62) |
| 0 | 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 | 0,00 | - |
| 0 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, | 975 700,46 | -33 629,86 | 0,00 | |

| | | | | | |
|------|--|---------------|--------------|--------------|---------------|
| | учтенных при установлении тарифов | | | | |
| 0 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 0 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 0 | 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 | 7 882 196,23 | 6 298 554,51 | 6 356 875,85 | -1 525 320,38 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | Индексы роста цен на энергетические ресурсы | | | | |
| | | | | | |
| 1 | Индекс потребительских цен | % | 103,8 | | |
| 2 | Индекс роста цен на электрическую энергию | % | 104 | | |
| 3 | индекс роста цен на водоснабжение | % | 104 | | |
| 4 | Индекс роста цен на топливо | вид топлива/% | дрова | 103,4 | |

| Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления | | | | | |
|--|----------------|--------|---------------------------------|---|-----------------------|
| ООО "ТомскЭнергоДизель" | | | | | |
| Виды деятельности | | | производство, передача, сбыт | | |
| Для потребителей | | | группа потребителей | | |
| Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 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 по объектам, учтенным при установлении тарифа | кг.у.т./Гкал** | 153,50 | 153,50 | Приказ ДТР ТО от 24.05.2019 № 3-62 | |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа | Гкал** | 415,30 | 175,40 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа | м3** | 116,90 | 71,60 | | |
| **-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 2022 год

Общество с ограниченной ответственностью "ТомскЭнергоДизель"

Упрощенная система налогообложения

руб.

| № пп | Наименование показателя | корректировка 2022 год | | | Отклонение |
|---------|---|-------------------------|-------------------|------------------------------|----------------|
| | | предложение организации | утверждено ДТР ТО | предложение по корректировке | |
| | Баланс | | | | |
| 1 | Производство тепловой энергии | 2 407,08 | 3 746,57 | 2 978,33 | 571,25 |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 40,24 | 56,21 | 56,21 | 15,97 |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 2 366,84 | 3 690,36 | 2 922,12 | 555,28 |
| 4 | Покупная энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Отпуск в сеть | 2 366,84 | 3 450,46 | 2 922,12 | 555,28 |
| 6 | Потери | 121,26 | 175,43 | 175,43 | 54,17 |
| 7 | Потребители из сети | 2 245,58 | 3 275,03 | 2 746,69 | 501,11 |
| 8 | ПО (с учетом потребителей на коллекторе) | 2 245,58 | 3 275,03 | 2 746,69 | 501,11 |
| 8.1 | Собственное потребление | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8.2 | Реализация сторонним потребителям | 2 245,58 | 3 275,03 | 2 746,69 | 501,11 |
| 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) | 0,75 | 0,75 | 0,75 | |
| 5 | Индекс изменения операционных расходов | 1,04 | 1,03 | 1,03 | |
| II | Операционные (подконтрольные расходы) | 3 740 719,37 | 1 929 872,58 | 1 918 752,97 | (1 821 966,40) |
| 2.0 | базовый уровень операционных расходов | 3 740 719,37 | 1 820 503,71 | 1 820 503,71 | (1 920 215,66) |
| III | Неподконтрольные расходы | 1 230 280,68 | 503 194,65 | 488 501,93 | (741 778,75) |
| 3.1 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: | 214 440,00 | 0,00 | 0,00 | (214 440,00) |
| 3.3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 6 695,79 | 7 001,28 | 7 207,04 | 511,25 |
| 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 | 95,79 | 0,00 | 0,00 | (95,79) |
| 3.3.2 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 6 600,00 | 7 001,28 | 7 207,04 | 607,04 |
| 3.3.3 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.3.1 | налог на имущество организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3.3.2 | земельный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|---------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 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: | 950 885,55 | 418 775,83 | 416 362,91 | (534 522,64) |
| 3.4.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 459 870,57 | 275 996,32 | 274 406,07 | (185 464,50) |
| 3.4.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 491 014,98 | 142 779,52 | 141 956,84 | (349 058,14) |
| 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: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.6.1 | амортизация основных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.6.2 | амортизация прочего имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7 | другие обосновывающие расходы, в том числе | 17 298,93 | 13 876,22 | 8 936,27 | (8 362,66) |
| 3.7.1 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7.2 | расходы на услуги банков | 17 298,93 | 13 876,22 | 8 936,27 | (8 362,66) |
| 3.8 | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.9 | Единый налог при УСН | 40 960,41 | 63 541,32 | 55 995,70 | 15 035,29 |
| 3.9.4 | Ставка налога на УСН | 100,00 | 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 | 3 770 141,64 | 3 984 606,05 | 3 248 311,20 | (521 830,44) |
| 4.1 | Расходы на топливо (основное) | 2 930 353,22 | 3 144 626,23 | 2 481 702,80 | (448 650,42) |
| 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: | 824 339,46 | 824 530,86 | 763 028,28 | (61 311,18) |
| 4.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 824 339,46 | 824 530,86 | 763 028,28 | (61 311,18) |
| 4.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 824 339,46 | 824 530,86 | 763 028,28 | (61 311,18) |
| 4.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 15 448,96 | 15 448,96 | 3 580,12 | (11 868,84) |
| 4.5.1 | объем теплоносителя на технологические нужды | 116,90 | 116,90 | 71,57 | (45,33) |
| 4.5.2 | тариф на теплоноситель | 132,16 | 132,16 | 50,03 | (82,13) |

| | | | | | |
|------|--|--------------|--------------|--------------|---------------|
| 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 | - |
| | Нормативный уровень прибыли | 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 | -160 061,63 | (160 061,63) |
| | 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 | -160 061,63 | (160 061,63) |
| | 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 | 0,00 | - |
| | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | -103 367,51 | 0,00 | |
| | 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 | 8 741 141,69 | 6 314 305,77 | 5 495 504,48 | -3 245 637,22 |

