



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

10.11.2021

№ 24/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
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
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
М.А.Лунева (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.1 -п.11):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Кожевниково, пер. Северный, 1, строение 2, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) на 2021 год
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020-2022 годы», в части 2022 года
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального

хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» в части 2022 года

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» в части 2022 года

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 03.12.2020 № 1-151/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2021 – 2023 годы», в части 2022 года

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» на 2022 год

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

8. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2019 № 1-87/9(467) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-354/9(374)»

9. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2020 № 1-414/9(425) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-354/9(374)»

10. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-76/9(427) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-Плюс» (ИНН 7024040076) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-59/9(290)»

11. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-47/9(552) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-59/9(290)»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Кожевниково, пер. Северный, 1, строение 2, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) на 2021 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: пер. Северный, д. 1, стр. 2. село Кожевниково Кожевниковское сельское поселение Кожевниковского района на период с 12.11.2021 по 31.12.2021:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	12.11-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2021	43 288,09
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2021	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
Е.В.Захарова ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020-2022 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 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 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, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. 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 необходимой валовой выручки организации ООО «КП «Ключи» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-244,84) 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 (-491,62) тыс. руб., в том числе:

1) (-491,62) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (-260,24) тыс. руб. и (-244,84) тыс. рублей подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, 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 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 05.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, 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 «КП «Ключи» (ИНН 7014044794)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	1 784,03	1 812,16	
			2021	1 812,16	1 840,55	
			2022	1 840,55	1 840,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	1 784,03	1 812,16	
			2021	1 812,16	1 840,55	
			2022	1 840,55	1 840,55	

* 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
 К.П.Тоцкая ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки 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 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, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов из состава необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 104,51) 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 (-517,20) тыс. руб. по результатам деятельности в 2018 году, оставшаяся сумма в размере (-1 669,65) тыс.руб. подлежит к исключению в последующие регулируемые периоды.

Суммы в размере (-1 235,02) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2019 год, (- 104,51) тыс.руб. по результатам деятельности организации за 2020 год также подлежат исключению из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, 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 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 18.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, 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.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		Одноставочный руб./Гкал	2020	3 350,12	3 350,12		
			2021	3 350,12	3 551,13		
			2022	3 551,13	3 657,66		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		Одноставочный руб./Гкал	2020	3 350,12	3 350,12		
			2021	3 350,12	3 551,13		
2022	3 551,13		3 657,66				

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 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 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, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов из состава необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 114,90) 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 (-489,18) тыс. руб. по результатам деятельности в 2019 году, оставшаяся сумма в размере (-324,78) тыс. руб. подлежит к исключению в последующие регулируемые периоды.

Сумма в размере (-114,90) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2020 год будет включена в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, 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 13.11.2019 № 1-141/9(395) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 18.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района,
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.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	6 542,29	7 961,41	
			2021	7 961,41	7 961,57	
			2022	7 563,49	7 563,49	
		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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 03.12.2020 № 1-151/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2021 – 2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

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, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов из состава необходимой валовой выручки ООО «ДНР» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-873,25) 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 (-383,14) тыс. руб., в том числе:

- по результатам деятельности в 2018 году (-383,14) тыс. руб. Общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки по итогам 2018 года, составила (-1 092,77) тыс. руб. из которых (-183,21) тыс.руб. исключены в 2021 году, (-383,14) тыс. руб., оставшаяся сумма в размере (-526,42) тыс.руб. подлежит к исключению в последующие регулируемые периоды.

Суммы в размере (-820,54) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2019 год и (-873,25) тыс.руб. по результатам деятельности организации за 2020 год будут также исключены из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», 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 03.12.2020 № 1-151/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 07.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», 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.	Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	5 084,33	5 084,33	
			2022	5 084,33	5 100,15	
			2023	5 085,34	5 087,38	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	5 084,33	5 084,33	
			2022	5 084,33	5 100,15	
			2023	5 085,34	5 087,38	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Орловка» при установлении тарифов на 2022 год, по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 333,76 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат 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, сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере 333,76 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района,
с 01.01.2022 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 «Орловка» (ИНН 7004007708)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	19 835,21	22 513,50
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

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, 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.

Сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов из состава необходимой валовой выручки ООО «Теплогазсервис» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-1 274,57) 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 (-841,20) тыс. руб. Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-433,37) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 020,02	2 100,11	
			2020	2 100,11	2 156,57	
			2021	2 156,57	2 261,47	
			2022	2 261,47	2 408,36	
			2023	2 297,88	2 339,43	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 020,02	2 100,11	
			2020	2 100,11	2 156,57	
			2021	2 156,57	2 261,47	
			2022	2 261,47	2 408,36	
			2023	2 297,88	2 339,43	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросам п. 8 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2019 № 1-87/9(467) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-354/9(374)»;

п. 9 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2020 № 1-414/9(425) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-354/9(374)»;

п. 10 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-76/9(427) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-Плюс» (ИНН 7024040076) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-59/9(290)»;

п. 11 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-47/9(552) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-59/9(290)»

К.П.Тоцкая:

В связи с прекращением деятельности организаций на территории Молчановского сельского поселения Молчановского района предлагается признать утратившим силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

от 27.11.2019 № 1-87/9(467) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-354/9(374)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 28.11.2019);

от 10.12.2020 № 1-414/9(425) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-354/9(374)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.12.2020);

от 20.11.2019 № 1-76/9(427) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-Плюс» (ИНН 7024040076) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-59/9(290)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 25.11.2019);

от 17.12.2020 № 1-47/9(552) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-59/9(290)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



О.В.Черная

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

ООО "Монтажкомплект"

№ пп	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 348 979,04	2 565 977,38	-4 783 001,66
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	179 576,67	0,00	-179 576,67
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	99 881,24	0,00	-99 881,24
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	79 695,43	0,00	-79 695,43
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	5 089,70	0,00	-5 089,70
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	41 641,67	0,00	-41 641,67
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	32 964,06	0,00	-32 964,06
1.2	расходы на топливо	226 777,96	184 388,95	-42 389,01
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	839 030,40	80 749,97	-758 280,43
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	839 030,40	80 749,97	-758 280,43
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	839 030,40	80 749,97	-758 280,43
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	126,36	56,60	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,64	1,43	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	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
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	2 096,08	2 096,60	0,52

1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	71,88	71,90	0,02
1.4.2	тариф на холодную воду	29,16	29,16	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 513 554,90	304 200,00	-4 209 354,90
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 905 154,90	0,00	-3 905 154,90
1.7.1.1	численность производственного персонала	11,00	0,00	-11,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	29 584,51	0,00	-29 584,51
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	608 400,00	304 200,00	-304 200,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,00	1,00	-1,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 350,00	25 350,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 523 558,58	93 997,80	-1 429 560,78
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 335 562,98	0,00	-1 335 562,98
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	187 995,60	93 997,80	-93 997,80
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	29,30	30,00	0,70
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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:	0,00	1 892 587,51	1 892 587,51
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	1 892 587,51	1 892 587,51
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,	10 256,54	7 956,54	-2 300,00

	информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:			
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
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 услуг	10 256,54	7 956,54	-2 300,00
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	1 807,92	0,00	-1 807,92
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
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	39 550,00	0,00	-39 550,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	39 550,00	0,00	-39 550,00
1.18.1.1	моющие средства	3 240,00	0,00	-3 240,00
1.18.1.2	специальное питание	24 518,00	0,00	-24 518,00
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	11 792,00	0,00	-11 792,00
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:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	12 770,00	0,00	-12 770,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	12 770,00	0,00	-12 770,00

1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	18 277,50	4 563,00	-13 714,50
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	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
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 277,50	4 563,00	-13 714,50
2.4.1	расходы на услуги банков	18 277,50	4 563,00	-13 714,50
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 367 256,54	2 570 540,38	-4 796 716,16

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,20	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,10	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,70	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	109,8

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

ООО "Монтажкомплект"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной "Сибирь" расположенной по адресу: с. Кожевниково, пер. Северный, 1, стр. 2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,10	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-110	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	191,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	191,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	104,30	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-109	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	104,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	104,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	71,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	71,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	71,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	17,90	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-111

эксплуатационный запас	уголь	тонн	15,50
неснижаемый запас	уголь	тонн	2,40
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	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.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "КП "КЛЮЧИ"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,50	154,50	от 27.06.2017 № 3-128
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,50	154,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,50	154,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	567,60	567,60	от 29.08.2019 № 3-121
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	567,60	567,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	567,60	567,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	265,45	265,45	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	265,45	265,45	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	265,45	265,45	

* - 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

ООО "КП "КЛЮЧИ"
 потребители поселка Ключи Богашевского
 сельского поселения Томского района
 Томской области
 Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	3 765,48	4 320,49	4 034,32	268,84
2	Собственные нужды источника тепла	15,72	10,12	10,12	(5,60)
3	Отпуск с коллекторов источника	3 749,76	4 310,38	4 024,21	274,45
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	3 749,76	4 310,38	4 024,31	274,55
6	Потери	249,64	567,61	567,61	317,97
7	Потребители из сети	3 500,12	3 742,77	3 456,70	(43,42)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 500,12	3 742,77	3 456,70	(43,42)
8.1	Собственное потребление	136,59	32,09	32,09	(104,50)
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 363,54	3 710,68	3 424,61	61,08
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)	-0,03	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)	-	991 540,70	985 819,05	985 819,05
2.0	базовый уровень операционных расходов	921 858,34	935 348,55	935 348,55	13 490,21
III	Неподконтрольные расходы	2 118 363,04	1 920 675,37	1 877 836,44	(240 526,59)
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:	34 625,14	34 886,40	0,00	(34 625,14)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 708,11	3 164,36	728,56	(1 979,54)
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	2,53	349,80	376,16	373,64

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	2 705,58	2 814,56	352,40	(2 353,18)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	2 705,58	2 814,56	352,40	(2 353,18)
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:	102 598,14	74 695,60	74 264,57	(28 333,57)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	102 598,14	74 695,60	74 264,57	(28 333,57)
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:	1 978 151,80	1 602 502,22	1 602 502,22	(375 649,59)
3.6.1	амортизация основных средств	1 978 151,80	1 602 502,22	1 602 502,22	(375 649,59)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	2 475,05	2 509,04	2 509,04
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	2 475,05	2 509,04	2 509,04
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	279,84	0,00	0,00	(279,84)
3.9	Единый налог при УСН	0,00	202 951,74	197 832,05	197 832,05
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	4 042 159,32	4 055 793,59	3 990 208,24	(51 951,08)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 146 943,79	3 430 835,13	3 356 265,38	209 321,59
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:	895 215,53	606 832,33	618 938,22	(276 277,31)
4.3.1	электрическая энергия, в том	895 215,53	606 832,33	618 938,22	(276 277,31)

	числе:				
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	895 215,53	606 832,33	618 938,22	(276 277,31)
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	0,00	18 126,13	15 004,64	15 004,64
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	255,70	265,45	265,45	9,75
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	68,29	56,53	56,53
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	-491 621,83	(491 621,83)
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	-491 621,83	(491 621,83)
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	-95 747,82	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	6 160 522,36	6 872 261,83	6 362 241,91	201 719,55

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/%	газ природный 103,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

**Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток»
Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители котельной деревни Мазалово
Новорождественского сельского поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	180,10	180,10	от 20.11.15 № 3-451
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	413,70	413,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	217,30	217,30	

*-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 жилищно-коммунального хозяйства «Исток»
Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)

потребители деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района
Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 777,59	1 928,19	1 795,37	17,78
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	11,09	11,09	11,09
3	Отпуск с коллекторов источника	1 777,59	1 917,10	1 784,28	6,69
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 777,59	1 917,10	1 784,28	6,69
6	Потери	406,99	413,68	413,68	6,69
7	Потребители из сети	1 370,60	1 503,42	1 370,60	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 370,60	1 503,42	1 370,60	-
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 370,60	1 503,42	1 370,60	-
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)	-0,04	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)	-	2 674 880,54	2 659 468,32	2 659 468,32
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 727 027,18	2 523 290,91	2 523 290,91	(1 203 736,27)
III	Неподконтрольные расходы	962 504,51	771 568,99	767 177,73	(195 326,77)
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:	9 276,19	8 920,01	2 449,14	(6 827,05)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на	8 921,00	8 920,01	2 145,70	(6 775,30)

	окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	355,19	0,00	303,44	(51,75)
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:	882 142,83	696 063,17	693 771,20	(188 371,64)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	575 814,95	569 636,33	568 072,80	(7 742,15)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	306 327,88	126 426,84	125 698,39	(180 629,49)
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	6,20	0,20	0,20	(6,00)
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	15 292,99	10 793,31	17 045,40	1 752,41
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	15 292,99	10 793,31	17 045,40	1 752,41
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	55 792,50	55 792,50	53 912,00	(1 880,50)
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	1 868 401,25	2 188 592,50	2 018 466,13	150 064,88
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 230 720,27	1 545 321,80	1 385 791,66	155 071,39
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива,	0,00	0,00	0,00	-

	включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей				
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	625 467,04	631 057,17	619 755,28	(5 711,76)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	625 467,04	631 057,17	619 755,28	(5 711,76)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	625 453,31	615 810,75	615 810,75
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	625 467,04	5 603,85	3 944,53	(621 522,51)
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	12 213,95	12 213,54	12 919,19	705,25
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	217,33	217,33	217,33	(0,00)
4.4.2	тариф на холодную воду	56,20	56,20	59,45	3,25
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	-751 095,96	-517 204,83	(517 204,83)
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	-751 095,96	-517 204,83	(517 204,83)
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	2 830 905,76	4 883 946,08	4 927 907,35	2 097 001,59

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 корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

**Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток»
Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)**

Виды деятельности: потребители села Новорождественское
Новорождественского сельского поселения Томского района
Для потребителей: бюджетные организации

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	186,40	186,40	от 20.11.15 № 3-451
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	51,20	51,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	14,30	14,30	

*-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 жилищно-
коммунального хозяйства «Исток»
Новорождественского сельского
поселения (ИНН 7014055404)

потребители села Новорождественское
Новорождественского сельского поселения
Томского района
Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	265,80	293,45	275,12	9,32
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	8,88	8,88	8,88
3	Отпуск с коллекторов источника	265,80	284,57	266,25	0,44
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	265,80	284,57	266,25	0,44
6	Потери	50,71	51,15	51,16	0,44
7	Потребители из сети	215,09	233,42	215,09	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	215,09	233,42	215,09	-
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	215,09	233,42	215,09	-
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	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	0,00	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 351 677,43	1 343 889,29	1 343 889,29
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 002 602,95	1 275 075,77	1 275 075,77	(727 527,18)
III	Неподконтрольные расходы	201 463,67	433 014,52	423 954,60	222 490,93
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:	133,20	3 126,99	1 659,56	1 526,36

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	3 126,99	1 588,16	1 588,16
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	133,20	0,00	71,40	(61,80)
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:	114 154,82	399 506,12	396 725,14	282 570,31
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 316,98	339 377,45	337 826,39	335 509,41
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	111 837,84	60 128,68	58 898,74	(52 939,10)
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	6,20	0,20	0,20	(6,00)
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:	81 592,30	0,00	0,00	(81 592,30)
3.6.1	амортизация основных средств	81 592,30	0,00	0,00	(81 592,30)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 583,35	9 127,98	4 619,31	(964,03)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	5 583,35	9 127,98	4 619,31	(964,03)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	21 253,43	20 950,59	20 950,59
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	769 681,75	361 904,44	348 165,70	(421 516,04)
4.1	Расходы на топливо (основное)	490 500,00	213 676,69	214 334,29	(276 165,71)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию	0,00	0,00	0,00	-

	заемных средств, привлекаемых для этих целей				
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	278 378,11	147 424,11	132 981,34	(145 396,76)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	278 378,11	147 424,11	132 981,34	(145 396,76)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	130 954,00	147 424,11	131 501,89	547,89
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	147 424,11	0,00	1 479,45	(145 944,66)
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	803,64	803,64	850,07	46,43
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	14,30	14,30	14,30	-
4.4.2	тариф на холодную воду	56,20	56,20	59,45	3,25
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	-489 178,20	(489 178,20)
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	-489 178,20	(489 178,20)
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	0,00	0,00	0,00	-

	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	971 145,42	2 146 596,39	1 626 831,39	655 685,97

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 корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления
Общество с ограниченной ответственностью "ДНР"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	178,00	178,00	от 26.08.2020 № 3-99
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,00	178,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	251,90	251,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,90	251,90	

** - 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 "ДНР"

потребители котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск»

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	998,37	832,78	832,78	(165,59)
2	Собственные нужды источника тепла	5,95	4,40	4,40	(1,56)
3	Отпуск с коллекторов источника	992,42	828,38	828,38	(164,04)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	992,42	828,38	828,38	(164,04)
6	Потери	288,07	251,88	251,88	(36,19)
7	Потребители из сети	704,34	576,50	576,50	(127,85)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	704,34	576,50	576,50	(127,85)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	704,34	576,50	576,50	(127,85)
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)	-0,01	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)	3 187 303,28	1 752 046,44	1 750 360,16	(1 436 943,12)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 187 303,28	1 703 314,61	1 703 314,61	(1 483 988,67)
III	Неподконтрольные расходы	975 660,68	549 320,66	548 218,55	(427 442,13)
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	0,00	0,00	0,00	-

	окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
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	-
3.3.3.1	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:	918 271,29	502 428,51	492 576,29	(425 695,00)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	667 990,31	406 271,91	405 508,73	(262 481,58)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	250 280,98	96 156,60	87 067,56	(163 213,42)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	33,46	33,46	3,26
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	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	22 238,97	15 692,12	22 790,25	551,28
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	22 238,97	15 692,12	22 790,25	551,28
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	35 150,42	31 200,03	32 852,01	(2 298,41)
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	1 062 979,61	849 835,92	1 019 474,34	(43 505,27)
4.1	Расходы на топливо (основное)	893 161,60	683 611,60	853 250,02	(39 911,58)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств,	0,00	0,00	0,00	-

	привлекаемых для этих целей				
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	169 818,01	166 224,32	166 224,32	(3 593,69)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	169 818,01	166 224,32	166 224,32	(3 593,69)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	169 818,01	166 224,32	166 224,32	(3 593,69)
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	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	-219 863,08	-383 142,60	(383 142,60)
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	-219 863,08	-383 142,60	(383 142,60)
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	0,00	0,00	0,00	-

	значений, 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	5 225 943,57	2 931 339,94	2 934 910,45	-2 291 033,11

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 экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО «Орловка»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	254,70	от 26.07.2017 № 3-167
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	161,90	от 26.07.2017 № 3-169
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	128,20	

*-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 2022 год

ООО «Орловка»

поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 417 418,70	3 263 021,31	-1 154 397,40
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	43 387,89	10 248,65	-33 139,24
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	43 387,89	10 248,65	-33 139,24
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	7 948,90	7 963,78	14,88
1.1.3.2	специальная одежда	28 213,60	0,00	-28 213,60
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	7 225,39	2 284,87	-4 940,52
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	283 521,71	435 484,64	151 962,93
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	372 091,75	310 192,77	-61 898,97
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	345 023,64	305 728,93	-39 294,71
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	339 524,19	297 826,26	-41 697,93
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	8,38	6,11	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	40,53	48,78	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	5 499,46	7 902,67	2 403,22
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	27 068,10	4 463,84	-22 604,26
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	27 068,10	4 463,84	-22 604,26
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	25 474,93	25 771,20	296,27

1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	127,10	128,20	1,10
1.4.2	тариф на холодную воду	200,43	201,02	0,59
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 709 810,94	1 862 311,03	-847 499,90
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 054 486,15	1 444 500,98	-609 985,17
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	4,68	-0,32
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 241,44	25 721,17	-8 520,26
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	655 324,79	417 810,06	-237 514,74
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,02	0,78	-0,24
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	53 634,38	44 549,07	-9 085,31
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	818 362,90	562 417,93	-255 944,97
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	620 454,82	436 239,30	-184 215,52
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	197 908,09	126 178,64	-71 729,45
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	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,	10 718,47	10 336,92	-381,55

	информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:			
1.12.1	услуги связи	6 005,71	5 786,43	-219,28
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 услуг	4 712,76	4 550,49	-162,26
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	489,24	126,11	-363,13
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	91 824,15	0,00	-91 824,15
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	81 023,00	0,00	-81 023,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	10 801,15	0,00	-10 801,15
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	1 120,95	0,00	-1 120,95
1.16	Расходы на обучение персонала	733,06	706,29	-26,77
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	59 882,72	45 425,75	-14 456,97
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	32 076,06	18 594,17	-13 481,90
1.18.1.1	моющие средства	2 006,99	0,00	-2 006,99
1.18.1.2	специальное питание	19 496,70	18 594,17	-902,53
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	10 572,38	0,00	-10 572,38
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:	27 806,66	26 831,59	-975,07
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	27 806,66	26 831,59	-975,07
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
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00

1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	51 362,15	27 934,67	-23 427,49
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	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
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	51 362,15	27 934,67	-23 427,49
2.4.1	расходы на услуги банков	51 362,15	27 934,67	-23 427,49
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	45 139,20	32 909,56	-12 229,64
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	32 909,56	32 909,56
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 513 920,06	3 323 865,53	-1 190 054,53
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	158,38	158,38	0,00
VIII	Товарная продукция	4 513 920,06	0,00	-4 513 920,06
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "Теплогазсервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Корниловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,20	158,20	от 14.05.2018 № 3-74
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,20	158,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,20	158,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	668,90	668,90	от 14.05.2018 № 3-72
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	668,90	668,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	668,90	668,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	323,70	323,70	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	323,70	323,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	323,70	323,70	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,70	0,70	от 14.05.2018 № 3-73
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,70	0,70	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-	-	

*-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

ООО "Теплогазсервис"

Для потребителей

Корниловского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	3 573,36	4 211,92	3 601,34	27,98
2	Собственные нужды источника тепла	16,13	16,14	16,14	0,01
3	Отпуск с коллекторов источника	3 557,23	4 195,78	3 585,20	27,98
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	3 557,23	4 195,78	3 585,20	27,98
6	Потери	668,93	668,92	668,92	(0,01)
7	Потребители из сети	2 888,30	3 526,86	2 916,28	27,98
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 888,30	3 526,86	2 916,28	27,98
8.1	Собственное потребление	53,13	49,88	53,13	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 835,16	3 476,98	2 863,15	27,98
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	0,00
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	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	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 713 058,31	2 742 019,94	2 718 295,87	5 237,56
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 526 840,37	2 526 840,37	2 526 840,37	-
III	Неподконтрольные расходы	717 196,30	738 279,75	706 075,78	(11 120,53)
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:	7 117,57	7 751,62	0,00	(7 117,57)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	517,57	512,30	0,00	(517,57)

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	7 239,32	0,00	(6 600,00)
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:	620 413,38	627 036,24	621 611,09	1 197,71
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	535 019,45	540 730,73	536 052,31	1 032,85
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	85 393,93	86 305,51	85 558,79	164,85
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	17 108,69	25 348,86	0,00	(17 108,69)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	17 108,69	25 348,86	0,00	(17 108,69)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	10 408,99	10 408,99
3.9	Единый налог при УСН	72 556,66	78 143,03	74 055,69	1 499,03
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	4 034 016,64	4 524 144,05	4 192 564,47	158 547,83
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 914 866,50	3 297 845,85	3 044 997,56	130 131,06
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	691 350,43	797 658,07	719 695,80	28 345,37

	числе:				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	691 350,43	797 658,07	719 695,80	28 345,37
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	691 350,43	797 658,07	719 695,80	28 345,37
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	427 799,71	428 640,13	427 871,11	71,40
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	323,70	323,70	323,69	(0,01)
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 321,59	1 324,19	1 321,85	0,26
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	0,00	-
0	экономические 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	0,00	-
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	-841 200,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	0,00	0,00	0,00	

	(оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ				
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	7 464 271,26	8 004 443,74	6 775 736,13	-688 535,13

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,0
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	99,0