



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

08.12.2021

№ 31/1

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
С.К.Плотников	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
М.А.Лунева (право совещательного голоса)	Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1-п.20):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2022 года;
2. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2022 года;
3. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» на 2022 год, и внесении изменений в приказ от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение);
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений,

расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2022 года;

5. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для регулируемой организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2022 год;
6. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2022 года;
7. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2022 года;
8. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 57 поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-237/9(529) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2022 года;
9. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2022 года;
10. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2022 года;
11. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2022 года;
12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2022 год;

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу ул. Береговая, д. 10/1 г. Томска городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2022 год;
14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2022 год;
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы» в части 2022 года;
16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2022 год;
17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2022 год;
18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскснаб», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;
19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» (ИНН 7007012093) на 2022 год;
20. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:
 - от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы»;
 - от 20.12.2019 № 1-495/9(715) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 20.12.2018 № 1-607/9(606)»;
 - от 17.12.2020 № 1-399/9(548) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 20.12.2018 № 1-607/9(606)».

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 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 (НВВ) на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-2 168,35) тыс. рублей.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

По предложению РСО в составе НВВ организации на 2022 год сумма корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не должна быть учтена и составила 0,00 руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключены:

- (-3 012,81) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год;
- (-1 122,10) тыс.руб. по факту 2018 года учтено отклонение объема выполненных мероприятий от объема, предусмотренного инвестиционной программой, в размере;

Сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-618,84) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

- (-467,10) тыс.руб. по результатам деятельности за 2020 год, общая сумма которую следует исключить по результатам деятельности за 2020 год равна (-2 168,35) тыс.руб., оставшаяся сумма в размере (-1 701,25) тыс.руб. подлежит к исключению в последующие периоды;

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 27.12.2018 по 31.12.2027, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 - 2027 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 27.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания»
(ИНН 7014048076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», с 27.12.2018 по 31.12.2027

№ 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 «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	1 715,56	
			2019	1 526,04	1 534,00	
			2020	1 534,00	1 580,63	
			2021	1 580,63	1 589,18	
			2022	1 589,18	1 618,00	
			2023	1 687,96	1 770,95	
			2024	1 770,95	1 808,23	
			2025	1 808,23	1 914,93	
			2026	1 914,93	1 932,97	
			2027	1 932,97	2 075,31	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	2 024,36	
			2019	1 831,25	1 840,80	
			2020	1 840,80	1 896,76	
			2021	1 896,76	1 907,02	

			2022	1 907,02	1 941,60
			2023	2 025,55	2 125,14
			2024	2 125,14	2 169,88
			2025	2 169,88	2 297,92
			2026	2 297,92	2 319,56
			2027	2 319,56	2 490,37

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 27.12.2018 по 31.12.2027, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 - 2027 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 27.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», с 27.12.2018 по 31.12.2027

№ 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 «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*		
			2018	-	43,48
			2019	43,48	45,34
			2020	45,34	45,44
			2021	45,44	47,35
			2022	40,00	46,93
			2023	50,89	53,05
			2024	53,05	55,06
			2025	55,06	57,38
2026	57,38	59,57			

			2027	59,57	62,07
--	--	--	------	-------	-------

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» на 2022 год, и внесении изменений в приказ от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2027, в части 2022 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)
на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый
городского округа «Город Томск» на период с 01.01.2020 по 31.12.2027

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	45,34	1 534,00	-	-	45,44	1 580,63	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	54,41	1 840,80	-	-	54,53	1 896,76	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	45,44	1 580,63	-	-	47,35	1 589,18	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	54,53	1 896,76	-	-	56,82	1 907,02	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	40,00	1 589,18	-	-	46,93	1 618,00	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель **, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель **, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	48,00	1 907,02	-	-	56,32	1 941,60	-	-
01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *								
	50,89	1 687,96	-	-	53,05	1 770,95	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
	61,07	2 025,55	-	-	63,66	2 125,14	-	-
01.01.2024-30.06.2024					01.07.2024-31.12.2024			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *								
	53,05	1 770,95	-	-	55,06	1 808,23	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
	63,66	2 125,14	-	-	66,07	2 169,88	-	-
01.01.2025-30.06.2025					01.07.2025-31.12.2025			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *								
	55,06	1 808,23	-	-	57,38	1 914,93	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
	66,07	2 169,88	-	-	68,86	2 297,92	-	-

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель **, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель **, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
01.01.2026-30.06.2026				01.07.2026-31.12.2026				
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *								
57,38	1 914,93	-	-	59,57	1 932,97	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
68,86	2 297,92	-	-	71,48	2 319,56	-	-	
01.01.2027-30.06.2027				01.07.2027-31.12.2027				
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *								
59,57	1 932,97	-	-	62,07	2 075,31	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
71,48	2 319,56	-	-	74,48	2 490,37	-	-	

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 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 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.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 40 069,19 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, в состав необходимой валовой выручки организации включена сумма в размере 25 243,59 тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет 40 069,19 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – 25 243,59 тыс. руб., 2023-2024 – 14 825,60 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области

№ 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 «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 396,45	4 551,67	
			2021	4 551,67	5 303,45	
			2022	5 303,45	5 490,82	
			2023	4 872,69	5 023,34	
			2024	5 023,34	5 293,15	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для регулируемой организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы 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.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы выпадающих доходов, связанных со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) ЗАО «Энерго Сервис» по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила 2 120,37 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 640,49 тыс. руб., в том числе:

- (-1 479,88) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-1 479,88) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (-1 479,88) тыс. руб.);

- 2 120,37 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет 2 120,37 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – 2 120,37 тыс. руб.).

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского 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.	Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	434,67	535,78	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Успех» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-67,64) 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 исключена сумма в размере (-47,46) тыс. руб., в том числе:

- 34,78 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;

- 12,68 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;

Сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере (-67,65) 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам:

улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково
Шегарского сельского поселения Шегарского района

№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 504,87	2 563,07	
			2021	2 563,07	2 724,43	
			2022	2 724,43	2 812,21	
			2023	2 915,66	3 029,17	
			2024	3 029,17	3 140,66	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 504,87	2 563,07	
			2021	2 563,07	2 724,43	
			2022	2 724,43	2 812,21	
			2023	2 915,66	3 029,17	
			2024	3 029,17	3 140,66	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Успех» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-1 714,40) 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 исключена сумма в размере (-151,98) тыс. руб., в том числе:

- (-151,98) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-2 532,99) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (-151,98) тыс. руб., 2023 – 2024 (-2 381,01) тыс. руб.);

Сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере (-1 714,40) 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 714,18	1 763,60	
			2021	1 763,60	1 836,81	
			2022	1 836,81	1 911,70	
			2023	1 857,33	1 949,75	
			2024	1 949,75	1 976,19	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 714,18	1 763,60	
			2021	1 763,60	1 836,81	
			2022	1 836,81	1 911,70	
			2023	1 857,33	1 949,75	
			2024	1 949,75	1 976,19	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 57 поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-237/9(529) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Успех» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-1 823,26) 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 исключена сумма в размере (-290,09) тыс. руб., в том числе:

- (-290,09) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет (-1 823,26) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (-290,09) тыс. руб., 2023 – 2024 (-1 533,17) тыс. руб.).

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Коммунистическая, 57, поселок Победа, Шегарский район, Томская область, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-237/9(529) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:

ул. Коммунистическая, 57, поселок Победа, Шегарский район, Томская область

№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 386,46	3 386,46	
			2021	3 386,46	3 542,71	
			2022	3 542,71	3 791,25	
			2023	3 678,61	3 832,65	
			2024	3 832,65	3 937,97	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 386,46	3 386,46	
			2021	3 386,46	3 542,71	
			2022	3 542,71	3 791,25	
			2023	3 678,61	3 832,65	
2024	3 832,65		3 937,97			

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Успех» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-68,91) 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 исключена сумма в размере (-1 147,08) тыс. руб., в том числе:

- (-1 147,08) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-1 824,53) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (-1 147,08) тыс. руб., 2023 - 2024 (-677,45) тыс. руб.);

Суммы по результатам деятельности за 2019 год в размере (-1 137,41) тыс. руб., за 2020 год в размере (-68,91) тыс. руб., подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:

улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 735,45	1 799,04	
			2022	1 799,04	1 858,15	
			2023	1 912,66	1 914,01	
			2024	1 914,01	2 057,61	
			2025	2 057,61	2 017,03	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 735,45	1 799,04	
			2022	1 799,04	1 858,15	
			2023	1 912,66	1 914,01	
			2024	1 914,01	2 057,61	
			2025	2 057,61	2 017,03	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Успех» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-95,73) 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 исключена сумма в размере (-1,16) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год.

Суммы по результатам деятельности за 2019 год в размере (-221,75) тыс. руб., за 2020 год в размере (-95,73) тыс. руб., подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78	
			2022	1 996,78	2 141,52	
			2023	2 134,78	2 237,30	
			2024	2 237,30	2 304,96	
			2025	2 304,96	2 402,58	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78	
			2022	1 996,78	2 141,52	
			2023	2 134,78	2 237,30	
			2024	2 237,30	2 304,96	
			2025	2 304,96	2 402,58	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащекново Шегарского сельского поселения Шегарского, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Успех» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-460,88) 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 исключена сумма в размере (-235,15) тыс. руб., в том числе:

- (-235,15) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-320,96) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (-28,88) тыс. руб., 2022 – (-235,15) тыс. руб., 2023 – 2024 (-56,92) тыс. руб.);

Суммы по результатам деятельности за 2020 год в размере (-460,88) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района

№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 618,54	1 713,08	
			2022	1 713,08	1 799,68	
			2023	1 728,49	1 822,82	
			2024	1 822,82	1 749,40	
			2025	1 714,41	1 714,41	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 618,54	1 713,08	
			2022	1 713,08	1 799,68	
			2023	1 728,49	1 822,82	
			2024	1 822,82	1 749,40	
			2025	1 714,41	1 714,41	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы 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.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы выпадающих доходов, связанных со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Сетевая компания ТДСК» по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила (-7 398,40) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-822,04) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет (-7 398,40) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (-822,04) тыс. руб., оставшаяся сумма в размере (-6 576,36) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды).

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 364,89	2 364,89
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 837,87	2 837,87

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 13 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу ул. Береговая, д. 10/1 г. Томска городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы 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.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы выпадающих доходов, связанных со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Сетевая компания ТДСК» по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила (- 199,49) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-2 263,94) тыс. руб., в том числе:

- (-457,95) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-4 967,62) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (-1 304,01) тыс. руб., 2020 – (-1 831,80) тыс. руб., 2021 – (-1 373,85) тыс. руб., 2022 – (-457,95) тыс. руб.);

- (-1 606,50) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-4 819,50) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (-1 606,50) тыс. руб., оставшаяся сумма в размере (-3 213,00) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды).

- (-199,49) тыс. рублей исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 10/1, 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 447,53	1 475,88
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 737,04	1 771,06

* 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
 С.К.Плотников ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы 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.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы выпадающих доходов, связанных со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2020 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2020 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Сетевая компания ТДСК» по результатам деятельности 2020 года, по оценке эксперта составила (- 2 978,59) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-2 432,59) тыс. руб., в том числе:

- (-347,58) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-1 432,59) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (-1 085,02) тыс. руб., 2022 - (-347,58) тыс. руб.);

- (-2 085,01) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет (-2 978,59) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (-2 085,01) тыс. руб., оставшаяся сумма в размере (-893,58) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды).

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18, 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 818,52	1 918,76	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 182,22	2 302,51	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 15 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы» в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания ТДСК» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-604,81) 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 исключена сумма в размере (-386,16) тыс. руб., в том числе:

- 79,09 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- (-465,24) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет (-604,81) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (-465,24) тыс. руб., оставшаяся сумма в размере (-139,57) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды).

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск»

№ 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 179,50	1 248,53	
			2021	1 248,53	1 275,89	
			2022	1 275,89	1 347,86	
			2023	1 322,60	1 391,33	
			2024	1 391,33	1 374,53	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 415,40	1 498,24	
			2021	1 498,24	1 531,07	
			2022	1 531,07	1 617,43	
			2023	1 587,12	1 669,60	
			2024	1 669,60	1 649,44	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2022 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы 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.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Департаментом в соответствии с действующим законодательством проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации за предшествующий период регулирования (2020 год).

Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Колпашевская тепловая компания» по результатам деятельности в 2020 году, по оценке эксперта составила (- 19 058,25) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности организации в 2020 году в размере (- 19 058,25) тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в последующих периодах регулирования.

При формировании НВВ теплоснабжающей организации на 2022 год учтены результаты деятельности организации регулирования цен (тарифов) прошлых лет:

- исключена сумма в размере (-4 745,94) тыс. рублей по итогам деятельности за 2017 год (общая сумма по итогам деятельности за 2017 год составила (-11 184,19) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 г. - (-2 236,84) тыс. руб.; 2020 г. - (-1 802,64) тыс. руб.; 2021 г. - (-1 805,82) тыс. руб.; 2022 г. - (-4 745,94) тыс. руб.)

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации ООО «Колпашевская тепловая компания» в 2017 году в размере (-592,94) тыс. руб., в 2018 году в размере (-19 665,54) тыс. руб., в 2019 году в размере (-9 158,11) тыс. руб.; и по результатам 2020 года в размере (-19 058,25) тыс. руб., подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

Организацией письмами № 626 от 08.12.2021 направлены возражения по тарифу в сфере теплоснабжения на 2022 год по следующим статьям расходов:

1. Материалы на текущий ремонт
2. Иные работы и услуги производственного характера

По предложению РСО по статье «материалы на текущий ремонт» запланированы расходы в общей сумме 2 926,98 тыс. руб., в том числе расходы на материалы на установку дополнительного оборудования для вывода параметров работы котельных на центральный диспетчерский пункт в размере 212,20 тыс. руб.

По статье «иные работы и услуги производственного характера» запланированы расходы в общей сумме 704,25 тыс. руб., в том числе расходы на монтажные работы по установке дополнительного оборудования для вывода параметров работы котельных на центральный диспетчерский пункт в сумме 626,67 тыс. руб.

Общая сумма расходов на установку дополнительного оборудования для вывода параметров работы котельных на центральный диспетчерский пункт по предложению РСО составила 838,87 тыс. руб.

Организацией на 2022 год запланированы работы по установке дополнительного оборудования для вывода параметров работы на центральный диспетчерский пункт на пяти котельных: котельная «Урожай» (ул. Сосновая, 9/1), котельная «Звезда» (ул. Победы, 97/2), котельная «Школа» (ул. Гоголя, 91/6), котельная «Техучасток» (ул. М. Горького, 6), котельная «Лазо» (ул. Крылова, 9/2). Указанные котельные переданы в эксплуатацию ООО «Колпашевская тепловая компания» в 2019 году. Ранее их эксплуатировало МУП «Пламя».

Согласно представленным в материалах дела расчетах и обоснованиях цен в составе заявленных мероприятий организацией запланировано приобретение и установка контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее – КИПиА) - датчиков температуры, давления, реле, блоков питания и прочего.

Котельные, ранее обслуживаемые МУП «Пламя», работали без постоянного обслуживающего персонала с выводом на единый диспетчерский пункт параметров работы котельных. В соответствии с п.п. 2.9.4 и 2.9.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 № 115 (далее – Правила), тепловые энергоустановки оснащаются средствами измерений в соответствии с проектной документацией и нормативно-технической документацией, действие которой распространяется на данные типы энергоустановок. Объем оснащения тепловых энергоустановок средствами измерений должен обеспечивать контроль за техническим состоянием оборудования и режимом его работы. Выбор средств измерений и их точностных характеристик осуществляется на стадии проектирования, на основе действующих государственных нормативных документов, устанавливающих требования к точности измерения.

Приведенные в коммерческих предложениях перечни контрольно-измерительных приборов практически дублируют штатные приборы, входящие в базовый комплекс узлов учета отпущенной тепловой энергии от каждой котельной.

Департамент отмечает, что согласно пункту 6 Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 6/01 единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. При этом инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями.

Учитывая вышеизложенное, по мнению Департамента, приобретение и установка на котельных дополнительных приборов КИПиА не относится к текущему ремонту основного оборудования котельных, а относится к модернизации систем измерения и автоматики объекта основных средств, что в свою очередь, носит инвестиционный характер.

Таким образом, приобретение и монтаж заявленного организацией дополнительного оборудования для вывода параметров работы котельных на центральный диспетчерский пункт должно осуществляться в рамках и за счет утвержденной инвестиционной программы ресурсоснабжающей организации. При этом, утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у ООО «Колпашевская тепловая компания» отсутствует.

Кроме того, Департамент отмечает, что в составе документов, обосновывающих заявленные расходы организации, отсутствует техническое задание на выполнение указанных работ, содержащее основные требования, предъявляемые заказчиком к товарам, работам или услугам характеристики итоговых результатов.

Учитывая вышеизложенное, заявленная организацией сумма расходов в размере 838,87 тыс. руб. не учтены Департаментом в составе необходимой валовой выручки организации на 2022 год.

Кроме того, организацией в составе сметы затрат по статье «иные работы и услуги производственного характера» заявлено приобретение программного продукта для диспетчерской на сумму 61,67 тыс. руб. В обоснование заявленных расходов организацией представлено коммерческое предложение Общества с ограниченной ответственностью «СПМ», в составе которого отражены:

- Программа диспетчеризации MasterSCADA MSRT1K-NET стоимостью 51,67 тыс. руб.;
- OPC Сервер Modbus Universal MasterOPC Server 2.5K стоимостью 10,00 тыс. руб.

Поскольку котельные ООО «Колпашевская тепловая компания» оборудованы штатными приборами вывода параметров работы котельных на единый диспетчерский пункт, и учитывая темпы устаревания программных продуктов, Департамент счел экономически обоснованным включить

заявленные организацией расходы на обновление программного обеспечения диспетчерской службы в состав необходимой валовой выручки на 2022 год в полном объеме в размере 61,67 тыс. руб.

3. Расходы на теплоноситель

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «теплоноситель» на 2022 год составляет 1 415,41 тыс. руб.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год учтены затраты на теплоноситель в размере 995,90 тыс. руб.

Экспертом, при определении суммы затрат по данной статье, учтен объем исходной воды в размере нормативов технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям котельных, утвержденных приказами Департамента от 06.12.2018 № 3-407 и от 30.11.2020 № 3-365, поскольку организацией не представлены предложения и расчеты нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях котельных на 2022 год.

Тарифы на холодную воду приняты экспертом в размере, утвержденном Департаментом от поставщика ООО «Колпашевский водоканал» на 2021 год, согласно приказу от 30.07.2021 № 4-533/9(46), с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2022 год (на момент утверждения тарифа для ООО «Колпашевская тепловая компания» тариф на 2022 год для организации – поставщика ООО «Колпашевский водоканал» не утвержден).

Также по данной статье экспертом запланированы расходы на вспомогательные материалы: соль – на уровне фактически понесенных расходов организации скорректированных с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021 – 2022 гг. в сумме 10,34 тыс. руб., а также комплексон в размере, пересчитанном на нормативные объемы исходной воды, 24,92 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «теплоноситель» учтены Департаментом на экономически обоснованном уровне в размере 995,90 тыс. руб.

4. Регламентные работы

По предложению РСО общая сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «регламентные работы» на 2022 год составляет 7 360,13 тыс. руб., в том числе:

- 300,26 тыс. руб. услуги абонентского обслуживания профессиональным АСФ «НЕФТЕСПАС»;
- 1 088,77 тыс. руб. поверка средств измерений;
- 257,14 тыс. руб. техническое обслуживание и корректировка параметров газоиспользующего оборудования на котельных;
- 1 790,00 тыс. руб. обследование дымовых труб;
- 1 450 тыс. руб. экспертиза промышленной безопасности зданий газовых котельных;
- 1 767,50 тыс. руб. экспертиза промышленной безопасности зданий технических устройств газовых котельных;
- 154,45 тыс. руб. санитарно-гигиенические исследования воды;
- 450,00 тыс. руб. обследование технического состояния резервуаров жидкого топлива;
- 182,00 тыс. руб. работы по зачистке резервуаров жидкого топлива.

Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2022 год учтены затраты на регламентные работы в размере 3 836,72 тыс. руб.

Организацией изложены возражения по следующим видам работ, заявленных к включению в состав необходимой валовой выручки по статье «регламентные работы»:

- обследование технического состояния резервуаров жидкого топлива в сумме 450,00 тыс. руб.;
- работы по зачистке резервуаров жидкого топлива в сумме 182,00 тыс. руб.
- поверка средств измерений в сумме 1 088,77 тыс. руб.;
- санитарно-гигиенические исследования воды в сумме 154,45 тыс. руб.;

Согласно документам, представленным в составе материалов дела, организация планирует в 2022 году провести обследование технического состояния резервуаров жидкого топлива на пяти котельных: котельная «Урожай» (ул. Сосновая, 9/1), котельная «Звезда» (ул. Победы, 97/2), котельная «Школа» (ул. Гоголя, 91/6), котельная «Техучасток» (ул. М. Горького, 6), котельная «Лазо» (ул. Крылова, 9/2). Указанные котельные переданы в эксплуатацию ООО «Колпашевская тепловая компания» в 2019 году. Ранее их эксплуатировало МУП «Пламя».

При этом, в составе материалов дела организацией не представлены обосновывающие документы, подтверждающие необходимость проведения заявленных мероприятий. В соответствии с пунктом 4.2.24 Правил обследование технического состояния резервуаров и приемных емкостей специализированной организацией с устранением выявленных дефектов производится по графику, но не реже одного раза в 5 лет.

Департамент отмечает, что в составе материалов тарифного дела организацией не представлены паспорта на емкости для резервного топлива и иные документы, содержащие информацию о периодичности проведения заявленных мероприятий.

На основании вышеизложенного, расходы на обследование технического состояния резервуаров жидкого топлива на котельных признаны Департаментом экономически необоснованными, и в составе необходимой валовой выручки организации на 2022 год не учтены.

Кроме того, организацией также запланированы расходы на оплату работ по зачистке резервуаров жидкого топлива на выше обозначенных котельных.

Поскольку ООО «Колпашевская тепловая компания» не представило предложения и расчеты нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год, Департамент руководствуется данными, представленными организацией ранее в составе обосновывающих документов на утверждение нормативов запасов топлива на пяти котельных на 2021 год.

Согласно справки о запасах топлива на отчетную дату, представленной организацией, по состоянию на 01.10.2019 суммарный запас дизельного топлива по пяти котельным составил 15 тонн. При этом в материалах, представленных организацией в адрес Департамента, отсутствует информация о фактическом списании в производство в 2019 – 2020 годах дизельного топлива по данным котельным.

Таким образом, с учетом информации о наличии остатков дизельного топлива в резервуарах, расходы на оплату работ по зачистке резервуаров жидкого топлива на котельных в размере 182,00 тыс. руб. признаны Департаментом экономически необоснованными, и в составе необходимой валовой выручки организации на 2022 год не учтены.

В составе регламентных работ организацией запланировано проведение поверки средств измерений на сумму 1 088,77 тыс. руб., при этом в составе материалов дела отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность заявленных затрат (отсутствуют паспорта приборов, графики поверочных испытаний с указанием интервала поверок, а также документы по поверке приборов учета на последнюю дату).

Расходы по поверке средств измерений (счетчики, манометры, термометры, тягонапорометры, вакуумметры) на 2022 год приняты экспертом в фактически понесенном в 2020 году размере, с учетом показателей инфляции согласно Прогнозу на 2021, 2022 гг. в сумме 181,00 тыс. руб.

Также в составе регламентных работ организацией заявлено санитарно-эпидемиологические исследования качества воды на сумму 154,45 тыс. руб. В составе материалов дела организацией представлен расчет и обоснование цен.

При этом фактические расходы на исследование проб воды по данным организации по итогам 2020 года составили 37,11 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, при планировании расходов организации на 2022 год Департаментом расходы на санитарно-эпидемиологические исследования качества воды приняты в размере фактически понесенных затрат организации в 2020 году, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с учетом показателей инфляции, согласно Прогнозу, в сумме 41,03 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, расходы на выполнение регламентных работ учтены Департаментом в соответствии с нормами действующего законодательства в экономически обоснованном размере.

5. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей

По предложению РСО включению в состав необходимой валовой выручки на 2022 год подлежит сумма затрат на создание запасов топлива в размере 19 832,28 тыс. руб.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, нормативы создания запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - Нормативы), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Томской области в сфере теплоснабжения, утверждаются Департаментом на основании предложений таких организаций по утверждению Нормативов.

ООО «Колпашевская тепловая компания» на 2022 год не представило предложения и расчеты нормативов создания запасов топлива на котельных.

07.12.2021 организацией в адрес Департамента направлено письмо с просьбой принять в расчет необходимой валовой выручки на 2022 год расходы на создание запасов дизельного топлива по ранее утвержденным для ООО «Колпашевская тепловая компания» нормативам:

- на 2019 год для 14 газовых котельных ООО «Колпашевская тепловая компания» (приказ Департамента № 3-409 от 06.12.2018);

- на 2021 год для 5 котельных, ранее эксплуатируемых МУП «Пламя» (приказ Департамента от 30.11.2020 № 3-366).

Учитывая вышеизложенное, при анализе плановых затрат организации на создание нормативных запасов топлива Департамент руководствовался данными, представленными организацией ранее в составе обосновывающих документов на утверждение нормативов запасов топлива на котельных на 2019 и 2021 годы.

Из справок о запасах топлива следует, что остаток топлива по 14 газовым котельным ООО «Колпашевская тепловая компания» на 01.10.2017 составляет 120 тонн, остаток топлива по 5 котельным, переданным в эксплуатацию в 2019 году, на отчетную дату 01.10.2019 составил 15 тонн.

Кроме того, Департаментом при формировании тарифов для ООО «Колпашевская тепловая компания» на 2017 год в составе необходимой валовой выручки были учтены расходы на создание нормативных запасов топлива в размере 5 128,59 тыс. руб.

При этом информация о фактическом списании резервного топлива в производство по данным бухгалтерского учета организации отсутствует.

С учетом вышеизложенного, расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, заявленные организацией в сумме 19 832,28 тыс. руб., признаны Департаментом экономически необоснованными, и в составе необходимой валовой выручки организации на 2022 год не учтены.

6. Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предыдущем периоде)

По предложению РСО в составе НВ В организации на 2022 год сумма корректировки по итогам деятельности в предыдущем периоде не должна быть учтена и составила 0,00 руб., ввиду того, что заявка на тариф в составе 22 котельных подана организацией впервые.

Ранее для потребителей Колпашевского городского поселения теплоснабжающей организации ООО «Колпашевская тепловая компания» Департаментом устанавливались 3 тарифа:

✓ тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, в составе 14 котельных;

✓ тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 («Телецентр»), ул. Крылова, 9/2 («Лазо»), ул. Науки, 9 («НГСС»), ул. Обская, 73/2 («Обская»), ул. Горького, 6 («Техучасток»), ул. Сосновая, 91/1 («Урожай»), ул. Гоголя, 91/3 («Школа») города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района;

✓ тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: улица Победы, 97/2, город Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района

В рамках исполнения поручения Губернатора Томской области, в целях выравнивания цены на услуги теплоснабжения для населения Колпашевского городского поселения, Департаментом на 2022 год устанавливается единый тариф на тепловую энергию для потребителей Колпашевского городского поселения.

В соответствии с п.12 Методических указаний, в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

На основании вышеизложенного, а также с учетом позиции ФАС России по вопросам учета результатов деятельности регулируемых организаций за предшествующие периоды регулирования, Департаментом из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-4 745,94) тыс. руб., по результатам деятельности организации за 2018 год.

Таким образом, размер корректировки НВВ организации ООО «Колпашевская тепловая компания» по результатам деятельности за 2018 год в сумме (- 4 745,94) тыс. руб. учтен Департаментом в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского 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 «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		однотарифный руб./Гкал	2022	1 846,47	1 904,62	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		однотарифный руб./Гкал	2022	2 215,76	2 285,54	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто, Колпашевский район, Томская область, 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 «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	1 814,35	1 928,60	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	2 177,22	2 314,32	

*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
 С.К.Плотников ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскнаб», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 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.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ОАО «Томскнаб» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-914,33) 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 исключена сумма в размере (-948,54) тыс. руб., в том числе:

- (-674,24) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;
- (-274,30) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2020 год в размере (-640,03) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018) следующие изменения:

1) в наименовании приказа, в пунктах 1, 2 приказа, в наименовании приложения 1 к приказу слова «открытое акционерное общество» заменить словами «акционерное общество»;

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую
потребителям городского округа «Город Томск»,
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.	Акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 635,63	1 709,17	
			2020	1 566,61	1 566,61	
			2021	1 546,62	1 546,62	
			2022	1 546,62	1 617,17	
			2023	1 645,40	1 769,78	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

* 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
С.К.Плотников ЗА
Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» (ИНН 7007012093) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского 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.	Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 193,51	2 319,40	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	2 193,51	2 319,40	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 20 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы»;
 - от 20.12.2019 № 1-495/9(715) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 20.12.2018 № 1-607/9(606)»;
 - от 17.12.2020 № 1-399/9(548) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 20.12.2018 № 1-607/9(606)»
-

К.П.Тоцкая:

Предлагается признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы»;
- от 20.12.2019 № 1-495/9(715) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 20.12.2018 № 1-607/9(606)»;
- от 17.12.2020 № 1-399/9(548) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 20.12.2018 № 1-607/9(606)»

РЕШИЛИ:

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

1) от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018);

2) от 20.12.2019 № 1-495/9(715) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 20.12.2018 № 1-607/9(606)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019);

1. от 17.12.2020 № 1-399/9(548) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 20.12.2018 № 1-607/9(606)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020) с 01.01.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



С.К.Плотников

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

ООО "ВИГК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

поселка Светлый 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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,50	160,50	от 22.11.2017 № 3-338
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 302,00	5 302,00	от 18.09.2017 № 863
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	130,60	от 22.11.2017 № 3-337
	эксплуатационный запас	тонн	-	
	неснижаемый запас	тонн	130,60	
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	43,53	

*-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 "ВИГК"

**потребители поселка Светлый городского округа
«Город Томск»
общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	48 963,06	48 963,06	42 259,42
2	Собственные нужды источника тепла	454,02	454,02	454,02
3	Отпуск с коллекторов источника	48 509,04	48 509,04	41 805,40
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	48 509,05	48 509,04	41 805,40
6	Потери	5 302,00	5 302,00	5 302,00
7	Потребители из сети	43 207,05	43 207,05	36 503,41
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	43 207,05	43 207,05	36 503,41
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	43 207,05	43 207,05	36 503,41
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	-0,03	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	14 788 749,87	14 994 917,26	14 836 500,25
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	13 343 505,47	13 343 505,47
III	Неподконтрольные расходы	5 503 407,01	5 773 889,46	6 988 664,47
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:	122 220,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	44 493,51	628 056,03	27 356,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 584,66	3 036,07	3 314,22
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	29 527,37	5 067,03	24 041,78
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	11 381,48	619 952,93	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	480 338,31	0,00
3.3.3.2	земельный налог	1 853,00	139 614,62	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	9 528,48	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:	3 406 639,00	3 279 781,63	3 245 131,68
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 428 637,05	2 462 494,25	2 436 478,71
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	978 001,95	817 287,38	808 652,97
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:	500 695,54	1 264 623,27	1 264 623,00
3.6.1	амортизация основных средств	500 695,54	1 264 623,27	1 264 623,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	735 267,97	401 428,53	296 245,86
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	428 058,45	281 572,56	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	307 209,52	119 855,97	296 245,86
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	694 090,98	200 000,00	591 061,58
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	20,00	42,49
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	1 564 246,34
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	49 846 941,97	48 628 111,45	40 435 563,55
4.1	Расходы на топливо (основное)	36 926 693,19	36 537 756,26	30 258 489,46
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:	12 214 458,33	11 384 564,74	9 563 141,38
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	12 214 458,33	11 384 564,74	9 563 141,38
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	12 214 458,33	11 384 564,74	9 563 141,38
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	705 790,45	705 790,45	613 932,71
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14 125,30	14 125,30	14 125,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	49,97	49,97	43,46
V	Прибыль	0,00	800 000,00	800 000,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	800 000,00	800 000,00
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	1,15	1,28
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-4 602 011,80
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	-4 602 011,80
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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	70 139 098,84	71 815 797,63	58 458 716,47

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 104,3

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "ВИГК"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

поселка Светлый 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
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30	от 18.09.2017 № 863

*-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 утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "ВИГК"
п. Светлый городской округ
Томск

без учета НДС

№ п п	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	121 555,66	133 743,88	133 743,88
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	14 125,30	14 125,30	14 125,30
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	107 430,36	119 618,58	119 618,58
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
II I	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00
I V	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	6 073 697,70	6 682 699,09	6 329 505,21
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	44 632,94	41 731,46
4.2	расходы на холодную воду	6 073 697,70	6 590 612,56	6 287 773,74
4.3	расходы на водоотведение	0,00	47 453,59	0,00
V	НВВ	6 073 697,70	6 682 699,09	5 812 954,23

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую
воду на 2022 год
ООО "ВИГК"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	по данным ДТР ТО		
			2021		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	18 279 169,94	8 873 676,14	9 405 493,81
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	5 199 021,51	2 392 371,60	2 806 649,91
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	5 199 021,51	2 392 371,60	2 806 649,91
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	119 618,58	59 809,29	59 809,29
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	43,46	40,00	46,93
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	13 080 148,43	6 481 304,54	6 598 843,89
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	8 156,79	4 078,40	4 078,40
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 603,59	1 589,18	1 618,00
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	18 279 169,94	8 873 676,14	9 405 493,81

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

ООО "Энергонефть Томск"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

месторождений, расположенных на межселенных территориях
Александровского, Кургасокского, Парабельского районов Томской
области

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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,00	162,00	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-469	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	162,00	162,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,00	162,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	21 554,70	21 554,70	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-465	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	21 554,70	21 554,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	21 715,70	21 715,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в	м ³ *	31 863,90	31 863,90		

целом по организации					
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	31 863,90	31 863,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	23 611,90	24 490,50		

*-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 "Энергонефть Томск"**

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	70 700,60	73 683,72	73 819,05
2	Собственные нужды источника тепла	1 574,40	1 503,95	1 503,95
3	Отпуск с коллекторов источника	69 126,20	72 179,78	72 315,11
4	Покупная энергия	15 550,80	17 202,73	15 550,80
5	Отпуск в сеть	84 677,00	89 382,51	87 865,91
6	Потери	20 103,10	21 715,74	21 715,74
7	Потребители из сети	64 573,90	67 666,77	66 150,17
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	64 573,90	67 666,77	66 150,17
8.1	Собственное потребление	4 273,30	4 245,76	4 195,22
8.2	Реализация сторонним потребителям	60 300,60	63 421,01	61 954,95
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	218 408 886,65	219 463 186,50	219 249 729,33
2.0	базовый уровень операционных расходов	207 025 867,37	207 025 867,37	207 025 867,37
III	Неподконтрольные расходы	42 912 941,98	42 402 921,50	42 779 059,86
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 274 320,10	4 301 422,21	4 672 489,39
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 310 907,67	3 017 262,52	3 035 142,02
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	29 632,82	179 141,01	15 375,63
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	17 303,92	4 663,70	6 357,20
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	10 500,00	173 365,16	9 018,43
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 828,90	1 112,15	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	1 828,90	1 112,15	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:	33 903 351,25	34 067 008,96	34 033 874,26
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	31 130 415,32	31 280 687,56	31 250 262,93
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 772 935,93	2 786 321,40	2 783 611,33
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	0,40	0,40	0,40
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 043 022,17	807 513,93	1 008 555,27
3.6.1	амортизация основных средств	670 392,65	114 572,58	408 214,79
3.6.2	амортизация прочего имущества	372 629,52	692 941,35	600 340,48
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	30 572,87	13 623,29
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	30 572,87	13 623,29
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	351 707,97	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	1,76	0,00	0,00
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	46 798 529,25	51 390 117,67	53 808 084,20
4.1	Расходы на топливо (основное)	9 547 198,02	9 942 331,34	11 818 066,04
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:	30 707 549,85	35 436 559,80	34 339 827,59
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	22 885 341,42	26 321 753,80	25 819 579,67
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	21 772 421,46	24 994 549,03	24 793 296,54
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 112 919,96	1 327 204,77	1 026 283,12
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 822 208,43	9 114 806,00	8 520 247,92
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	7 023 085,42	7 905 452,37	7 416 595,25
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	799 123,01	1 209 353,63	1 103 652,67
4.4	Расходы на холодную воду	3 040 988,61	2 466 785,30	3 560 911,23
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	10 902,70	9 478,60	10 902,70
4.4.2	тариф на холодную воду	278,92	260,25	326,61
4.5	Расходы на теплоноситель	3 502 792,78	3 544 441,22	4 089 279,34
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	13 587,80	14 133,30	13 587,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	257,79	250,79	300,95
V	Прибыль	19 607 067,43	14 828 598,21	14 830 110,61
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)	19 607 067,43	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	14 828 598,21	14 830 110,61
0	Нормативный уровень прибыли	6,36	4,73	4,70
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	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	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	11 522 021,88	-5 524 634,76	25 243 589,21
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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	339 249 447,19	322 560 189,12	355 910 573,20

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	прочие	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ЗАО "Энерго Сервис"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, сбыт

Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	134,70	Приказ Департамента от 21.05.2021 № 3-18	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	134,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	134,70		

*-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

ЗАО "Энерго Сервис"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	ДТР ТО
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	17 063 768,42	14 240 817,02
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 339 399,46	1 338 564,48
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	1 243 261,61
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 339 399,46	95 302,87
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 243 261,61	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	65 743,39	65 743,39
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	30 394,46	29 559,48
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 376 641,08	1 381 498,84
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00

1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	28 246,81	27 880,25
1.6.1	амортизация основных средств	14 904,93	14 904,89
1.6.2	амортизация прочего имущества	13 341,88	12 975,36
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 761 817,45	5 724 473,75
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 402 462,37	4 402 462,37
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	91 717,97	91 717,97
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 359 355,08	1 322 011,38
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,66	0,65
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	170 368,86	170 368,86
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 680 816,60	1 679 900,40
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 320 563,08	1 329 543,64
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	360 253,52	350 356,77
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	29,80	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	56 878,35	56 878,35
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:	5 117 068,37	2 669 402,32
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	722 775,74	716 604,69
1.11.1.1	по договорам	635 395,98	632 752,21
1.11.1.2	хозяйственным способом	87 379,76	83 852,48
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	4 394 292,63	1 952 797,63
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 063 464,97	1 062 901,22
1.12.1	услуги связи	28 000,39	27 528,20
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	373 140,26	373 140,26
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	128 869,75	125 332,64
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	533 454,56	536 900,11
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	9 303,62	1 317,23
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	85 209,05	0,00

1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	85 209,05	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	54 211,44	50 589,93
1.16	Расходы на обучение персонала	16 258,91	16 127,11
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	96 805,30	90 959,64
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	377 647,03	140 323,50
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	299 231,42	65 001,91
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	229 098,19	3 929,12
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	70 133,24	61 072,79
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	32 207,36	31 901,49
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	46 208,24	43 420,10
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	46 208,24	43 420,10
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	2 251,37	2 251,37
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	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
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 251,37	2 251,37
2.4.1	расходы на услуги банков	2 251,37	2 251,37
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	206 000,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	206 000,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00

IV	Налог на прибыль	51 500,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	259 751,37	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,64	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	640 489,38
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	17 323 519,79	14 883 557,76
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	31 191,36	31 191,36

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ попутный	100,2

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

ООО УК
"Успех"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная,
1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,8	157,8	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-469	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,3	157,3		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,7	3 153,7	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-465	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7,9	7,9		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,9	7,9		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,9	3 807,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3,7	3,7		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,7	3,7		

* - 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 УК "Успех"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	178,51	199,87	197,28
2	Собственные нужды источника тепла	0,51	0,33	0,33
3	Отпуск с коллекторов источника	178,00	199,53	196,94
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	178,00	199,53	196,94
6	Потери	7,79	7,89	7,89
7	Потребители из сети	170,21	191,64	189,05
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	170,21	191,64	189,05
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	170,21	191,64	189,05
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	0,01	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)	305 691,41	295 370,61	295 083,32
2.0	базовый уровень операционных расходов	278 631,50	278 631,50	278 631,50
III	Неподконтрольные расходы	111 400,16	94 448,42	91 090,41
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	920,74	641,40	447,51
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 132,84	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	509,96	509,77	8,11
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	13,71	13,71	7,21
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	489,75	489,75	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6,50	6,31	0,90
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	6,50	6,31	0,90
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:	86 019,08	86 054,87	81 985,56
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	72 936,66	72 425,20	68 369,15
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	13 082,42	13 629,67	13 616,41
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:	2 449,31	0,00	1 903,66
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 449,31	0,00	1 903,66
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 974,46	1 531,01	1 108,55
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	12 974,46	1 531,01	1 108,55
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	5 393,77	5 711,37	5 637,01
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	161 250,57	187 029,50	183 164,57
4.1	Расходы на топливо (основное)	144 102,79	170 295,43	169 769,30
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:	16 964,85	16 564,18	13 226,89
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	16 964,85	16 564,18	13 226,89
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	16 458,29	16 564,18	12 843,79
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	506,56	0,00	383,10
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	182,93	169,89	168,38
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	3,70	3,70	3,70
4.4.2	тариф на холодную воду	49,44	45,92	45,51
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	-40 000,00	-47 458,40
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	-40 000,00	-47 458,40
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	-40 000,00	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	538 342,14	536 848,53	521 879,89

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 104,3

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

ООО УК "Успех"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к,
улица Титова, 10к, улица Чапаева,62, улица Горького,33, улица Горького,35
села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80	от 27.11.2019 №3-469	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	168,20	168,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	168,20	168,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,70	3 153,70	от 27.11.2019 №3-465	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 012,20	3 012,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 012,20	3 012,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,90	3 807,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 778,10	3 778,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 778,10	3 778,10		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО УК "Успех"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	26 609,60	25 019,01	25 019,01
2	Собственные нужды источника тепла	119,57	113,91	113,91
3	Отпуск с коллекторов источника	26 490,02	24 905,10	24 905,10
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	26 490,02	24 905,10	24 905,10
6	Потери	3 851,20	3 012,15	3 012,15
7	Потребители из сети	22 638,82	21 892,95	21 892,95
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	22 638,82	21 892,95	21 892,95
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	22 638,82	21 892,95	21 892,95
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	9 598 129,72	9 610 229,98	9 612 561,17
2.0	базовый уровень операционных расходов	9 076 630,65	9 076 630,65	9 076 630,65
III	Неподконтрольные расходы	4 022 902,55	3 121 049,98	3 327 036,13
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	66 722,28	54 710,60	36 470,11
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	209 221,08	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	45 750,81	8 429,43	6 736,81
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	5 000,00	2 216,08	2 027,35
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 000,00	5 766,77	4 635,72
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	35 750,81	446,59	73,74
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	470,81	446,59	73,74
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	35 280,00	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:	2 894 379,55	2 541 552,70	2 542 169,21
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 946 353,53	1 578 290,66	1 578 673,51
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	948 026,02	963 262,04	963 495,70
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:	264 813,30	5 821,45	244 053,22
3.6.1	амортизация основных средств	87 322,78	5 821,45	87 322,79
3.6.2	амортизация прочего имущества	177 490,51	0,00	156 730,44
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	108 593,35	108 593,35	91 267,91
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	108 593,35	108 593,35	91 267,91
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	433 422,17	401 942,45	406 338,86
3.9.4	Ставка налога на УСН	96,39	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	31 803 495,46	27 864 907,72	28 100 627,56
4.1	Расходы на топливо (основное)	24 146 851,95	20 112 885,49	21 135 050,63
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	100 834,32	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 551 017,45	6 853 009,60	6 094 575,37
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 551 017,45	6 853 009,60	6 094 575,37
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 514 309,30	6 830 019,62	6 062 958,17
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	36 708,15	22 989,98	31 617,20
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	1 056,90	165,30	1 066,29
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2,61	3,60	3,60
4.4.2	тариф на холодную воду	405,25	45,92	296,19
4.5	Расходы на теплоноситель	1 003 734,84	898 847,33	869 935,27
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	19 384,97	3 774,50	3 774,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	51,78	238,14	230,48
V	Прибыль	16 241,74	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)	1 000,00	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)	15 241,74	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,04	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	667 064,24	0,00	-151 979,56
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	667 064,24	0,00	-151 979,56
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	-1 054 424,57	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	46 107 833,71	39 541 763,11	40 888 245,29

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 104,3

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

ООО УК "Успех"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

котельной, расположенной по адресу: ул. Коммунистическая, 57, поселок
Победа Побединского сельского поселения Шегарского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-469	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	175,50	175,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	175,50	175,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,70	3 153,70	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-465	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	75,10	75,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	75,10	75,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в	м3*	3 807,90	3 807,90		

целом по организации					
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	59,50	59,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	59,50	59,50		

*-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 УК "Успех"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	735,50	843,14	843,14
2	Собственные нужды источника тепла	10,55	8,38	8,38
3	Отпуск с коллекторов источника	724,95	834,76	834,76
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	724,95	834,76	834,76
6	Потери	76,92	75,08	75,08
7	Потребители из сети	648,03	759,68	759,68
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	648,03	759,68	759,68
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	648,03	759,68	759,68
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	1 134 202,19	1 138 068,53	1 136 961,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 073 572,42	1 073 572,42	1 073 572,42
III	Неподконтрольные расходы	470 922,98	361 884,93	363 353,64
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 794,87	3 013,39	2 328,40
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	71 036,40	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 658,84	865,88	1 076,66
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	1 625,01	836,23	1 072,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	33,83	29,65	4,66
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	33,83	29,65	4,66
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:	328 746,42	322 547,71	313 982,08
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	264 929,61	258 513,35	250 010,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	63 816,81	64 034,36	63 972,07
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:	12 755,02	0,00	9 904,77
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	12 755,02	0,00	9 904,77
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	16 415,35	7 206,56	5 767,78
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	16 415,35	7 206,56	5 767,78
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	35 516,07	28 251,38	30 293,96
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	1 981 998,09	1 353 436,01	1 559 374,61
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 260 418,51	690 969,03	922 925,78
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:	709 732,97	657 379,05	631 047,42
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	709 732,97	657 379,05	631 047,42
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	707 095,01	657 379,05	629 054,14
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 637,96	0,00	1 993,28
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	11 846,62	5 087,93	5 401,41
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	138,15	59,50	59,50
4.4.2	тариф на холодную воду	85,75	85,51	90,78
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	0,00	0,00	0,00

	учитываемых в целях налогообложения)			
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	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	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	-202 608,47	-130 785,66	-290 088,65
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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 384 514,78	2 722 603,81	2 769 601,21

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3

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

ООО УК "Успех"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26, села
Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,90	168,90		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,60	157,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,60	157,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,20	4 791,20		Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	933,90	933,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	933,90	933,90		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,50	5 319,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 120,00	1 120,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО УК "Успех"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	6 026,99	6 454,52	5 972,71
2	Собственные нужды источника тепла	73,50	77,50	77,50
3	Отпуск с коллекторов источника	5 953,49	6 377,03	5 895,21
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	5 953,49	6 377,03	5 895,21
6	Потери	1 000,00	933,93	933,93
7	Потребители из сети	4 953,49	5 443,10	4 961,28
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 953,49	5 443,10	4 961,28
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 953,49	5 443,10	4 961,28
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	3 022 495,29	2 935 601,49	2 946 903,13
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 853 949,98	2 853 949,98	2 853 949,98
III	Неподконтрольные расходы	1 192 113,68	902 376,90	945 035,31
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	15 718,16	0,00	7 508,40
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	103 239,36	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 669,84	520,01	1 567,45
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	400,00	384,00	392,41
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 158,93	0,00	1 158,93
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	110,91	136,01	16,11
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	110,91	136,01	16,11
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:	888 651,91	777 867,21	780 861,88
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	665 319,86	642 988,39	645 463,80
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	223 332,05	134 878,82	135 398,08
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:	41 812,48	500,00	34 229,18
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	41 812,48	500,00	34 229,18
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	33 040,67	18 922,47	19 932,48
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	33 040,67	18 922,47	19 932,48
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	107 981,26	104 567,21	100 935,91
3.9.4	Ставка налога на УСН	99,08	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	6 775 566,50	6 723 310,26	6 302 588,89
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 982 807,62	5 268 262,46	4 939 488,27
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	18 497,41	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 392 165,26	1 383 795,44	1 293 128,88
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 392 165,26	1 383 795,44	1 293 128,88
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 383 517,71	1 383 795,44	1 286 223,83
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 647,55	0,00	6 905,05
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	222,65	0,00	199,45
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	381 873,55	71 252,35	69 772,29
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 916,00	1 120,00	1 120,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	199,31	63,62	62,30
V	Прибыль	1 000,00	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)	1 000,00	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	0,01	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	-1 147 076,93
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	-1 147 076,93
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	-511 835,17	-511 835,17	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 479 340,30	10 049 453,47	9 047 450,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3

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

ООО УК "Успех"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Юбилейная
7, улица Юбилейная 10 села Каргала Баткатского сельского поселения
Шегарского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,90	168,90	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-516	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,72	160,72		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,70	160,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,20	4 791,20	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	16,72	16,72		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,70	16,70		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,50	5 319,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	7,70	7,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	7,70	7,70		

*-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 УК "Успех"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	286,96	368,52	348,08
2	Собственные нужды источника тепла	0,65	0,77	0,77
3	Отпуск с коллекторов источника	286,31	367,75	347,31
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	286,31	367,75	347,31
6	Потери	16,72	16,72	16,72
7	Потребители из сети	269,59	351,03	330,60
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	269,59	351,03	330,60
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	269,59	351,03	330,60
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,03	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	1,02	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	268 721,64	271 069,69	272 113,27
2.0	базовый уровень операционных расходов	263 530,09	263 530,09	263 530,09
III	Неподконтрольные расходы	167 714,14	91 663,34	89 373,27
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 164,18	0,00	441,78
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	11 200,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 068,21	6,68	9,26
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	20,00	0,00	8,31
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 000,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	48,21	6,68	0,95
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	8,21	6,68	0,95
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	40,00	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:	138 202,23	78 688,31	78 991,25
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	121 660,99	68 595,87	68 859,95
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	16 541,23	10 092,44	10 131,29
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:	3 096,87	100,00	2 014,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 096,87	100,00	2 014,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 033,99	5 925,77	1 172,80
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 033,99	5 925,77	1 172,80
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	5 948,66	6 942,59	6 744,19
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	303 202,87	338 468,36	319 676,49
4.1	Расходы на топливо (основное)	266 512,29	311 513,53	305 898,75
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:	35 923,46	26 266,74	13 074,46
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	35 923,46	26 266,74	13 074,46
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	35 282,98	26 266,74	12 668,18
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	640,49	0,00	406,28
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	767,11	688,09	703,27
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	8,40	7,70	7,70
4.4.2	тариф на холодную воду	91,32	89,36	91,33
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	-1 164,19
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	-1 164,19
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	19 853,02	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	739 638,64	721 054,42	679 998,84

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 104,3

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

ООО УК "Успех"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: Агрогородок 20-28
села Нащекowo Шегарского сельского поселения
Шегарского района

Для потребителей

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	168,90	168,90	Приказ ДТР Томской области от 13.12.2017 №3-516
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	167,10	167,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	167,10	167,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,20	4 791,20	Приказ ДТР Томской области от 13.12.2017 №3-533
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	26,60	26,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,60	26,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,50	5 319,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	12,60	12,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	12,60	12,60	

*-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 УК "Успех"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 763,80	1 829,56	1 630,79
2	Собственные нужды источника тепла	2,80	3,20	3,20
3	Отпуск с коллекторов источника	1 761,00	1 826,36	1 627,59
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 761,00	1 826,36	1 627,59
6	Потери	160,00	26,59	26,59
7	Потребители из сети	1 601,00	1 799,77	1 601,01
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 601,00	1 799,77	1 601,01
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 601,00	1 799,77	1 601,01
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,03	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	1,02	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 037 219,76	1 017 181,29	1 021 097,29
2.0	базовый уровень операционных расходов	988 889,17	988 889,17	988 889,17
III	Неподконтрольные расходы	515 277,08	386 548,34	404 598,14
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	4 823,60	0,00	2 226,83
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	25 686,72	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 900,83	72,15	5 868,09
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	72,15	72,15	68,67
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 794,64	0,00	5 794,64
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	34,04	0,00	4,78
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	34,04	0,00	4,78
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:	367 449,51	296 315,52	297 456,29
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	260 685,20	263 147,89	264 160,97
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	106 764,30	33 167,63	33 295,32
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:	66 231,45	53 500,00	63 551,62
3.6.1	амортизация основных средств	53 400,00	53 400,00	53 400,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	12 831,45	100,00	10 151,62
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 726,22	5 442,03	5 442,03
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	9 726,22	5 442,03	5 442,03
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	35 458,76	31 218,64	30 053,28
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	1 701 618,83	1 749 352,86	1 609 686,18
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 549 453,89	1 608 173,94	1 490 139,61
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:	151 534,66	140 632,59	118 951,79
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	151 534,66	140 632,59	118 951,79
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	148 880,89	140 632,59	116 903,91
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 653,77	0,00	2 047,88
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	630,28	546,34	594,78
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	12,96	12,60	12,60
4.4.2	тариф на холодную воду	48,63	43,36	47,20
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	-235 152,62
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-235 152,62
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-58 414,82	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	-58 414,82	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 195 700,85	3 094 667,67	2 800 228,99

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 104,3

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер.
Речной, д. 9т, городского округа «Город Томск»

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.05.2021 № 3-21
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	303,71	приказ Минэнерго по потерям от 30.04.2021 № 323

*-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 "Сетевая компания ТДСК"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	ДТР ГО
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	21 811 842,87	18 823 655,92
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	62 765,87	42 499,64
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	62 765,87	42 499,64
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	52 375,87	42 499,64
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	10 390,00	0,00
1.2	расходы на топливо	8 142 336,96	5 920 534,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 823 155,94	1 812 697,98
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 823 155,94	1 812 697,98
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 823 155,94	1 812 697,98
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	310,38	310,38
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,87	5,84
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	422 512,65	272 700,86

1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	365,50	1 150,36
1.5.2	тариф на теплоноситель	1 155,99	237,06
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	59 885,38	2 098,27
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	59 885,38	2 098,27
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 152 452,18	1 503 338,71
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 346 553,62	990 926,07
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,96	2,96
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	37 909,73	27 853,05
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	805 898,56	512 412,63
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,05	1,30
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 799,91	32 892,65
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	650 040,56	454 008,29
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	406 659,19	299 259,67
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	243 381,36	154 748,62
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	6 066,70	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	10 892,74	11 337,15
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:	987 246,76	801 578,74
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	101,11	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	101,11	0,00
1.11.2	регламентные работы	987 145,65	801 578,74
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-670 572,28	991 097,62
1.12.1	услуги связи	10 859,01	11 767,78
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	8 180,67	11 337,15
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	42 861,25	42 774,04
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-732 473,22	925 218,65
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	1 587,59	1 528,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 354 773,20	6 990 572,21

1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 301 243,04	6 990 572,21
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	53 530,16	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	5 055,59	4 658,86
1.16	Расходы на обучение персонала	1 718,90	1 757,46
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	18 166,76	3 657,05
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	782 574,07	9 590,78
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 263,90	7 774,41
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	1 263,90	7 774,41
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	48 836,96	1 816,37
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	48 836,96	1 816,37
1.18.6	расходы на сбыт	732 473,22	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 183,31	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	1 183,31	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внерезервационные расходы, всего	1 685 614,28	1 427 980,77
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 676 413,12	1 417 493,85
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 201,17	10 486,92
2.4.1	расходы на услуги банков	9 201,17	10 486,92
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00

IV	Налог на прибыль	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-822 044,95
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	23 497 457,15	19 429 591,74
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	7 530,31	8 215,85
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, 10/1, городского округа «Город Томск»

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	153,30	Пприказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.05.2021 № 3-21
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	551,70	приказ Минэнерго по потерям от 30.04.2021 № 323

*-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 "Сетевая компания ТДСК"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	ДТР ТО
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	26 834 083,29	22 847 337,13
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	117 606,44	43 411,96
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	117 606,44	43 411,96
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	60 431,64	43 411,96
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	57 174,80	0,00
1.2	расходы на топливо	11 946 442,02	10 681 357,69
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 265 149,70	1 806 662,11
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 265 149,70	1 806 662,11
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 265 149,70	1 806 662,11
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	554,85	309,78
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,88	5,83
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00

1.5	расходы на теплоноситель	259 592,95	104 694,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	201,70	1 635,81
1.5.2	тариф на теплоноситель	1 287,01	64,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	67 952,79	2 143,31
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	67 952,79	2 143,31
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 487 291,98	1 714 257,31
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 572 827,48	1 190 845,02
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,50	3,65
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	29 126,43	27 217,12
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	914 464,50	523 412,30
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,32	1,33
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 799,91	32 892,65
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	751 162,18	517 705,71
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	474 993,90	359 635,19
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	276 168,28	158 070,51
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	67 420,97	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 036,49	519,81
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:	1 351 607,34	1 980 312,83
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	13 792,33	0,00
1.11.1.1	по договорам	13 677,60	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	114,73	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 337 815,00	1 980 312,83
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-724 736,50	921 693,64
1.12.1	услуги связи	24 096,92	30 172,18
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	13 993,25	14 372,54
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	48 635,27	43 692,24
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-811 461,94	833 456,67
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	0,00	0,00

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов		
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 337 716,78	5 046 514,52
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	6 276 975,35	5 046 514,52
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	60 741,43	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	5 736,64	4 758,87
1.16	Расходы на обучение персонала	8 085,96	8 096,99
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	20 209,93	3 200,56
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	870 464,89	12 007,82
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	3 586,97	10 152,46
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	3 586,97	10 152,46
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	55 415,98	1 855,36
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	55 415,98	1 855,36
1.18.6	расходы на сбыт	811 461,94	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 342,72	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	1 342,72	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	2 036 895,01	1 098 234,03
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	2 026 454,32	1 087 522,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	10 440,69	10 712,04
2.4.1	расходы на услуги банков	10 440,69	10 712,04
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00

3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-2 263 941,03
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	28 870 978,30	21 681 630,14
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	15 115,90	14 850,16

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул.
Береговая, 18, городского округа «Город Томск»

Для потребителей

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	152,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.05.2021 № 3-21
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	577,20	приказ Минэнерго по потерям от 30.04.2021 № 323

*-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 "Сетевая компания ТДСК"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	ДТР ТО
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	21 331 386,99	21 962 492,53
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	137 221,91	36 071,34
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	137 221,91	36 071,34
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	58 302,24	36 071,34
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	78 919,67	0,00
1.2	расходы на топливо	8 201 719,35	7 855 639,06
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	2 373 006,81
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	2 373 006,81
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	2 373 006,81
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	406,03
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	5,84
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	15 103,01	446 987,14
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	77,26	2 244,62

1.5.2	тариф на теплоноситель	195,48	199,14
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	66 661,46	1 780,89
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	66 661,46	1 780,89
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 900 503,99	1 947 417,61
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 003 417,28	1 512 510,22
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,50	4,49
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	47 700,41	28 050,26
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	897 086,71	434 907,39
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,28	1,10
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 799,91	32 892,65
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	875 952,21	588 120,12
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	605 032,02	456 778,09
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	270 920,19	131 342,03
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	449 857,63	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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:	1 067 898,86	239 792,34
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	14 814,08	0,00
1.11.1.1	по договорам	14 701,53	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	112,55	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 053 084,78	239 792,34
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-546 475,36	690 021,65
1.12.1	услуги связи	13 814,73	12 431,56
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	8 180,67	8 402,41
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	47 711,04	36 304,23
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-616 181,81	632 883,46
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	240,76
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 456 129,90	7 759 558,58
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 396 542,76	7 759 558,58

1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	59 587,14	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	5 627,63	3 954,18
1.16	Расходы на обучение персонала	8 034,68	7 793,44
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	19 882,89	3 968,48
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	671 951,62	8 140,12
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 406,91	6 598,49
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	1 406,91	6 598,49
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	54 362,90	1 541,63
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	54 362,90	1 541,63
1.18.6	расходы на сбыт	616 181,81	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 317,20	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	1 317,20	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	1 166 580,05	561 270,24
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 156 337,76	552 369,52
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	10 242,29	8 900,71
2.4.1	расходы на услуги банков	10 242,29	8 900,71
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00

4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00
V	<i>Выпадающие расходы/экономия</i>	0,00	-2 432 589,05
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	<i>Необходимая валовая выручка, всего</i>	22 497 967,03	20 091 173,71
VII	<i>Объем полезного отпуска тепловой энергии</i>	11 181,23	10 787,07

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,00	156,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.08.2019 № 3-119
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	296,60	296,60	Приказ Минэнерго от 22.08.2019 №744

*-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 "Сетевая компания ТДСК"

котельные, расположенные по адресам: улица Ленская,
59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город
Томск»

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	11 909,17	11 232,81	11 796,88
2	Собственные нужды источника тепла	25,22	29,58	29,58
3	Отпуск с коллекторов источника	11 883,95	11 203,23	11 767,30
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	11 883,95	11 203,23	12 028,16
6	Потери	412,64	296,58	296,58
7	Потребители из сети	11 471,31	10 906,65	11 731,58
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 471,31	10 906,65	11 731,58
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 471,31	10 906,65	11 731,58
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	0,03	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 927 496,38	3 931 276,45	3 927 452,76
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 708 484,92	3 708 484,92	3 708 484,92
III	Неподконтрольные расходы	1 248 608,10	1 206 548,84	1 487 470,27
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:	366 994,95	292 511,18	292 511,18
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	12 963,76	5 139,89	4 228,21
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	259,48
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	12 025,53	5 139,89	3 968,73
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	938,23	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	938,23	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:	813 871,53	896 499,25	919 512,93
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	620 897,50	782 336,99	781 576,06
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	192 974,03	114 162,26	137 936,87
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:	47 482,37	5 437,61	1 870,31
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	47 482,37	5 437,61	1 870,31
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 295,49	6 960,91	9 347,63
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	7 295,49	6 960,91	9 347,63
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	260 000,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
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	10 861 646,07	8 901 127,04	10 307 109,28
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 838 332,27	7 172 920,56	8 318 085,97
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	255 019,44
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 023 313,80	1 694 026,61	1 698 550,58
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 023 313,80	1 694 026,61	1 698 550,58
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 023 313,80	1 694 026,61	1 698 550,58
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	34 179,87	35 453,28
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	68,13	70,67
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,	0,00	0,00	0,00

	не учитываемых в целях налогообложения)			
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:	47 451,49	47 451,49	79 085,81
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	47 451,49	47 451,49	79 085,81
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	-465 241,68
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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 085 202,04	14 086 403,82	15 335 876,43

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3

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

ООО "КТК"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Тариф на тепловую энергию для потребителей от котельных "Геолог",
"Детский дом", "ДПО", "Заводская", КОНГРЭ", "Педучилище",
Победы", "Речников", "РММ", "РТП", "Совхозная", "ТГТ", ЦРБ",
"Школьная", "Обская", "Школа", "Техучасток", "Телецентр", "НГСС",
"Урожай", "Лазо", "Звезда"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,90	Приказы Департамента от 06.12.2018 №3-408 и от 30.11.2020 №3-364	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	30 815,15	Приказы Департамента от 06.12.2018 №3-407 и 30.11.2020 №3-365	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	30 815,15		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	30 815,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	28 326,38		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным	м3**	28 326,38		

при установлении тарифа				
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	28 326,38		

*-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 "КТК"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	208 476 700,16	171 799 931,58
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	10 686 771,04	2 651 407,40
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	8 288 061,96	1 307 131,42
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 398 709,07	1 344 275,98
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	21 370,24	20 733,27
1.1.3.2	специальная одежда	967 017,88	96 624,17
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	112 471,92	81 981,52
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 297 849,04	1 144 937,02
1.2	расходы на топливо	97 616 636,22	88 216 132,59
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	21 332 736,60	20 139 625,56
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	21 332 736,60	20 139 625,56
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	21 125 251,09	19 951 502,83
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	3 666,42	3 472,89
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,76	5,74
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	207 485,51	188 122,72
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	17 708,62	17 672,85
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	91,85	83,50
1.4.2	тариф на холодную воду	192,80	211,65

1.5	расходы на теплоноситель	1 415 414,37	995 900,45
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	28 124,28	28 124,28
1.5.2	тариф на теплоноситель	50,33	35,41
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	44 268 785,85	38 729 759,67
1.7.1	оплата труда производственного персонала	27 694 909,73	31 430 662,21
1.7.1.1	численность производственного персонала	69,40	80,14
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	33 257,25	32 681,67
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	16 573 876,12	7 299 097,46
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	16,79	10,83
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	82 281,31	56 185,44
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	13 369 173,33	11 696 387,42
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	8 363 862,74	9 492 059,99
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 005 310,59	2 204 327,43
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	109 616,10	83 650,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	68 188,53	52 796,47
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:	8 257 586,68	4 086 763,35
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	193 208,31	173 935,37
1.11.1.1	по договорам	170 323,69	173 935,37
1.11.1.2	хозяйственным способом	22 884,62	0,00
1.11.2	регламентные работы	7 360 129,02	3 836 722,44
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	704 249,35	76 105,54
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	4 855 445,46	3 912 868,34
1.12.1	услуги связи	387 813,38	373 056,69
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	357 658,09	696 076,47
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 808 037,61	529 109,66
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	2 301 936,38	2 314 625,52

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	11 876,92	12 020,74
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 622 080,35	20 692,38
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	2 179 956,46	20 692,38
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	2 442 123,89	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	51 100,85	18 046,92
1.16	Расходы на обучение персонала	29 453,57	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	48 446,48	54 348,96
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 715 679,19	1 082 689,21
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	542 941,39	499 887,74
1.18.1.1	моющие средства	47 870,54	45 172,41
1.18.1.2	специальное питание	337 162,76	300 197,35
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	157 908,09	154 517,98
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	672 280,26	170 431,52
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	672 280,26	170 431,52
1.18.6	расходы на сбыт	500 457,54	412 369,95
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	29 169,27
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	29 169,27
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	20 045 309,10	217 575,29
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	19 832 279,17	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	213 029,93	217 575,29
2.4.1	расходы на услуги банков	213 029,93	217 575,29
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	17 237 046,90	-4 745 942,14
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	251 302 059,36	171 450 754,67
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	103 526,29	91 593,50

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	100,1
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	100,1

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

ООО "КТК"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,10	Приказ Департамента от 30.11.2020 № 3-364	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 585,50	Приказ Департамента от 30.11.2020 № 3-365	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	663,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	663,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	5 605,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении	м ³ **	553,40		

тарифа				
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	553,40		

*-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 "КТК"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 310 020,96	2 649 862,63
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	248 832,34	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	192 986,90	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	55 845,44	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	17,98	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	51 232,17	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 031,41	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	2 563,88	0,00
1.2	расходы на топливо	1 478 589,59	1 462 550,52
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	293 956,67	283 518,50
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	293 956,67	283 518,50
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	292 273,31	283 039,20
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	51,39	50,97
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,69	5,55
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 683,37	479,30
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	118,55	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00

1.5	расходы на теплоноситель	56 392,02	24 111,64
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 050,00	553,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	53,71	43,57
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 463 523,24	675 638,99
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 252 011,57	675 638,99
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,10	2,15
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	33 609,32	26 134,06
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	211 511,67	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,21	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	82 281,31	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	441 984,02	204 042,98
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	378 107,49	204 042,98
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	63 876,53	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	205,71	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	574,10	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:	93 750,12	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	292,57	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	292,57	0,00
1.11.2	регламентные работы	90 857,55	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	2 600,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	86 242,69	0,00
1.12.1	услуги связи	3 371,55	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	302,88	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	68 529,88	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не	14 038,37	0,00

	поименованных выше		
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	105,26	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	94 938,92	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	77 850,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	17 088,92	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	407,66	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	615,46	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 191,22	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	42 593,39	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	27 595,48	0,00
1.18.1.1	моющие средства	164,54	0,00
1.18.1.2	специальное питание	24 466,94	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	2 964,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	8 579,47	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 579,47	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	6 418,44	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	40 004,63	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	37 129,17	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 875,47	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	2 875,47	0,00

2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	604 404,41	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 096 001,58	2 649 862,63

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ОАО "Томскнаб"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Прочие, бюджетные потребители

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	157,40	157,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.08.2018 №3-120
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,40	157,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 622,80	1 326,50	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 622,80	1 326,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 622,80	1 326,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 365,66	1 165,52	

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	0,00	0,00	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.08.2018 №3-119
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	25,50	25,50	
эксплуатационный запас	нефть	тонн			
неснижаемый запас	нефть	тонн	25,50	25,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	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

ОАО "Томскснаб"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	10 833,43	11 626,48	8 503,35
2	Собственные нужды источника тепла	116,13	125,72	125,72
3	Отпуск с коллекторов источника	10 717,30	11 500,77	8 377,63
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 717,30	11 500,77	8 377,63
6	Потери	1 326,50	1 622,81	1 326,50
7	Потребители из сети	9 390,80	9 877,96	7 051,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 390,80	9 877,96	7 051,13
8.1	Собственное потребление	7 204,30	5 414,88	5 513,97
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 186,50	4 463,08	1 537,16
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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)	4 279 081,85	4 279 081,85	2 906 232,79
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 920 531,90	3 920 531,90	3 920 531,90
III	Неподконтрольные расходы	1 501 858,25	1 432 165,84	1 611 835,53
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	4 055,46	719,98	207,62
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:	160 411,31	92 995,57	40 242,01
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	936,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	15 000,00	16 015,25	14 025,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	145 411,31	76 044,32	26 217,01
3.3.3.1	налог на имущество организаций	32 979,65	27 286,13	20 950,70
3.3.3.2	земельный налог	108 431,66	48 758,18	5 266,31
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	4 000,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 239 661,51	1 292 876,80	878 085,79
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	865 389,51	1 230 131,50	835 470,93
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	374 271,99	62 745,31	42 614,86
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00
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:	39 729,98	39 017,72	29 433,06
3.6.1	амортизация основных средств	30 017,76	30 017,72	28 961,36
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 712,22	9 000,00	471,70
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 000,00	6 555,78	943,05
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	18 000,00	6 555,78	943,05
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	662 924,00
3.9	Налог на прибыль	40 000,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	0,00	0,00
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	10 267 937,27	10 541 927,57	7 539 760,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 974 605,50	8 423 740,58	5 961 606,53
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:	1 697 272,91	1 863 876,28	1 409 261,55
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 697 272,91	1 863 876,28	1 409 261,55
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 581 061,73	1 825 982,16	1 401 815,15
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	116 211,19	37 894,11	7 446,40
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	596 058,86	254 310,71	168 892,46
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 900,00	1 365,66	1 165,52
4.5.2	тариф на теплоноситель	205,54	186,22	144,91
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	-674 244,11
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	-674 244,11
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	-274 299,60
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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 048 877,37	16 253 175,26	11 109 285,15

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

МКП "Обь"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

для потребителей Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	178,20
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	6 183,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 183,60
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	0,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МКП "Обь"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	ДТР ТО
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	59 551 469,71	44 857 215,07
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	865 562,28	1 886,12
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	865 562,28	1 886,12
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	193 910,53	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	31 614,80	1 886,12
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	640 036,95	0,00
1.2	расходы на топливо	27 969 395,68	22 841 752,08
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 543 959,39	6 009 269,57
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 521 061,84	6 009 269,57
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 434 104,14	6 009 269,57
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	899,67	854,75
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,15	7,03
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	86 957,70	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	22 897,55	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	22 897,55	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	256,46	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00

1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 983 114,10	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	4 983 114,10	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 303 705,01	9 149 916,04
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	8 739 659,19
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	25,80
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	28 226,39
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 303 705,01	410 256,84
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,55	0,81
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 684,32	42 197,14
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	393 718,91	2 763 274,64
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	2 639 377,08
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	393 718,91	123 897,57
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	12 549 971,91	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	213,53	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:	197 051,27	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	197 051,27	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	755 407,04	99 904,41
1.12.1	услуги связи	90 589,07	89 392,15
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	10 517,98	10 512,26
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	654 300,00	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	0,00	0,00

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов		
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	9 735,97	9 802,43
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 578,56	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 968 113,08	3 978 289,40
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 544,86	1 169,53
1.18.1.1	моющие средства	1 544,86	1 169,53
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 966 568,22	3 977 119,86
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 966 568,22	3 977 119,86
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 686,51	3 120,37
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	6 686,51	3 120,37
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	27 981,28	131 094,89
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	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
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	27 981,28	131 094,89
2.4.1	расходы на услуги банков	27 981,28	131 094,89
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00

3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	449 733,00	449 683,59
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	449 683,59
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	60 029 183,99	45 437 993,54
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	18 961,74	20 221,62

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 104,3