



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

04.12.2020

№ 33/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.2):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-289/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2020-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-104).
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) для потребителей села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района на период регулирования с 2021 по 2023 год (тарифное дело № 1-103).

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-289/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2020-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-104)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (298,96) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (298,96) тыс. руб., в том числе:

- 1) (298,96) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) (291,30) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 3) (-291,30) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-96,72) 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 Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-289/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2020 - 2022 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 29.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.11.2019 № 1-289/9(484)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	3 561,56	3 729,01	
			2021	3 729,01	3 859,15	
			2022	3 864,78	3 954,08	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	3 561,56	3 729,01	
			2021	3 729,01	3 859,15	
2022	3 864,78		3 954,08			

* 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

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) для потребителей села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района на период регулирования с 2021 по 2023 год (тарифное дело № 1-103)

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

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы методом индексации установленных тарифов 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.

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.

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.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 1 263,42) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-4 231,33) тыс.руб подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	2021	26 462,32	1,00	0,00	-	а)	171,05	а)	-	-
						б)	9,63			
						в)	3 103,34			
	2022	26 462,32	1,00	0,00	-	а)	171,05	а)	-	-
						б)	9,63			
						в)	3 103,34			
	2023	26 462,32	1,00	0,00	-	а)	171,05	а)	-	-
						б)	9,63			
						в)	3 103,34			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	«Кирзаводская»	2021	217,11	2,694	114,04
	«Центральная»		165,28	1,807	2 257,85
	«ЦРБ»		161,99	2,144	524,73
	«Калининская»		183,96	1,435	94,53
	«Омега»		179,16	0,000	0,00
	«Чапаевская»		187,42	1,555	112,19
	«Кирзаводская»	2022	217,11	2,694	114,04
	«Центральная»		165,28	1,807	2 257,85
	«ЦРБ»		161,99	2,144	524,73
	«Калининская»		183,96	1,435	94,53
	«Омега»		179,16	0,000	0,00
	«Чапаевская»		187,42	1,555	112,19
	«Кирзаводская»	2023	217,11	2,694	114,04
	«Центральная»		165,28	1,807	2 257,85
	«ЦРБ»		161,99	2,144	524,73
	«Калининская»		183,96	1,435	94,53
	«Омега»		179,16	0,000	0,00
	«Чапаевская»		187,42	1,555	112,19

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 267,64	3 321,88	
			2022	3 321,88	3 466,73	
			2023	3 466,73	3 595,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 267,64	3 321,88	
			2022	3 321,88	3 466,73	
			2023	3 466,73	3 595,58	

* 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

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	188,30	188,30	Приказ от 06.12.2018 № 3-408
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,30	188,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	498,20	498,20	Приказ от 06.12.2018 № 3-407
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	498,20	498,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	399,10	399,10	

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

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

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 528,90	1 528,89	1 528,89	(0,01)
2	Собственные нужды источника тепла	13,50	13,50	13,50	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 515,40	1 515,40	1 515,40	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 515,40	1 515,40	1 515,40	(0,00)
6	Потери	498,24	498,24	498,24	(0,00)
7	Потребители из сети	1 017,16	1 017,16	1 017,16	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 017,16	1 017,16	1 017,16	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 017,16	1 017,16	1 017,16	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 832 240,47	1 516 925,33	1 511 091,00	(1 321 149,46)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 865 253,50	1 473 315,20	1 473 315,20	(1 391 938,30)
III	Неподконтрольные расходы	783 818,10	354 359,45	354 549,75	(429 268,35)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	12,12	0,00	0,00	(12,12)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 018,15	668,71	1 018,15	-
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	1 018,15	668,71	1 018,15	-

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	722 750,70	313 981,46	312 773,84	(409 976,86)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	722 750,70	313 981,46	312 773,84	(409 976,86)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00	(30,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	1,20	1,20	0,00	(1,20)
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 455,12	4 536,60	4 607,77	(9 847,35)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	14 455,12	4 536,60	4 607,77	(9 847,35)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	45 582,01	35 172,68	36 149,99	(9 432,02)
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	1 788 220,00	1 681 155,51	1 685 376,64	(102 843,37)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 400 936,23	1 375 809,21	1 371 266,71	(29 669,52)
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:	369 245,25	264 397,95	273 527,72	(95 717,53)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	369 245,25	264 397,95	273 527,72	(95 717,53)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	369 245,25	264 397,95	273 527,72	(95 717,53)
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	18 038,52	0,00	0,00	(18 038,52)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	424,00	0,00	0,00	(424,00)
4.4.2	тариф на холодную воду	42,54	0,00	0,00	(42,54)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	40 948,34	40 582,20	40 582,20
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	399,10	399,10	399,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	102,60	101,68	101,68
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	298 961,10	590 264,58	590 264,58
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	298 961,10	590 264,58	590 264,58
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	-292 301,74	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 404 278,57	3 851 401,38	3 848 980,23	-1 555 298,34

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3	

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

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Зырянское Зырянского сельского поселения
Зырянского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	171,10	171,10	171,10	Приказ от 06.12.2018 № 3-408
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	171,10	171,10	171,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 103,30	3 103,30	3 103,30	Приказ от 06.12.2018 № 3-407
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 103,30	3 103,30	3 103,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	3 160,50	3 160,50	3 160,50	

** - 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 период 2021-2024 гг.

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021			2022			2023		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	19 420,35	19 420,35	0,00	0,00	19 420,35	19 420,35	0,00	19 420,35	19 420,35
2	Собственные нужды источника тепла	87,09	87,07	-0,02	0,00	87,07	87,07	0,00	87,07	87,07
3	Отпуск с коллекторов источника	19 333,26	19 333,28	0,01	0,00	19 333,28	19 333,28	0,00	19 333,28	19 333,28
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	19 244,78	19 333,28	88,50	0,00	19 333,28	19 333,28	0,00	19 333,28	19 333,28
6	Потери	3 103,34	3 103,34	-0,01	0,00	3 103,34	3 103,34	0,00	3 103,34	3 103,34
7	Потребители из сети	16 141,43	16 229,94	88,51	0,00	16 229,94	16 229,94	0,00	16 229,94	16 229,94
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	16 229,94	16 229,94	0,00	0,00	16 229,94	16 229,94	0,00	16 229,94	16 229,94
8.1	Собственное потребление	113,38	113,38	0,00	0,00	113,38	113,38	0,00	113,38	113,38
8.2	Реализация сторонним потребителям	16 116,56	16 116,57	0,00	0,00	16 116,57	16 116,57	0,00	16 116,57	16 116,57
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		0,00	1,03		0,00	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,036		0,00	1,039		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	100,85	98,46		100,84	98,46		100,80	98,46	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	11,06	12,51		11,06	12,51		11,06	12,51	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		0,00	1,029		0,00	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	30 212 733,25	26 462 318,87	-3 750 414,37	0,00	27 219 405,82	27 219 405,82	0,00	28 025 100,23	28 025 100,23
2.0	базовый уровень операционных расходов	30 212 733,25	26 462 318,87	-3 750 414,37	30 212 733,25	26 462 318,87	-3 750 414,37	30 212 733,25	26 462 318,87	-3 750 414,37

2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	412 832,16	1 644 426,80	1 231 594,64						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	123 801,24	1 370 118,92	1 246 317,68						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	289 030,92	274 307,88	-14 723,04						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.2	специальная одежда	252 165,59	261 243,55	9 077,96						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	30 336,54	13 064,33	-17 272,21						
2.1.3.4	ГСМ топливо	6 528,79	0,00	-6 528,79						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	7 465 031,25	2 803 039,00	-4 661 992,25						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	11 277 095,36	12 445 697,23	1 168 601,87	0,00	12 801 768,63	12 801 768,63	0,00	13 180 700,98	13 180 700,98
2.3.1	оплата труда производственного персонала	11 277 095,36	12 445 697,23	1 168 601,87	0,00	12 801 768,63	12 801 768,63	0,00	13 180 700,98	13 180 700,98
2.3.1.1	численность производственного персонала	42,50	42,50	0,00						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 111,95	24 403,33	2 291,38						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	3 774 978,49	2 943 128,51	-831 849,98						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	2 217 135,88	1 772 257,51	-444 878,37						
2.4.1.1	по договорам	2 217 135,88	1 772 257,51	-444 878,37						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	1 557 842,61	1 170 871,00	-386 971,61						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						

2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	5 020 322,68	4 166 683,77	-853 638,91						
2.5.1	услуги связи	165 999,35	164 885,26	-1 114,09						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	40 977,90	40 702,88	-275,02						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 813 345,43	3 961 095,63	-852 249,80						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	9 000,00	8 288,00	-712,00						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 253 473,31	2 451 055,56	197 582,25						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	109 019,68	86 263,56	-22 756,12						
2.9.1.1	моющие средства	22 755,37	0,00	-22 755,37						
2.9.1.2	специальное питание	14 035,56	14 035,56	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	72 228,75	72 228,00	-0,75						
2.9.2	прочие услуги	509 158,42	0,00	-509 158,42						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00						
2.9.6	расходы на сбыт	1 635 295,21	2 364 792,00	729 496,79						

2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	4 848 646,64	4 898 246,03	49 599,39	1 135 404,91	5 035 641,21	3 900 236,30	1 165 032,12	5 175 005,51	4 009 973,38
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	446 400,00	400 760,15	-45 639,85	446 400,00	400 760,15	-45 639,85	446 400,00	400 760,15	-45 639,85
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	446 400,00	400 760,15	-45 639,85	446 400,00	400 760,15	-45 639,85	446 400,00	400 760,15	-45 639,85
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 104,72	9 104,72	0,00	9 496,22	9 104,72	-391,50	9 904,56	9 104,72	-799,84
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	9 104,72	9 104,72	0,00	9 496,22	9 104,72	-391,50	9 904,56	9 104,72	-799,84
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 405 682,80	3 883 057,54	477 374,74	0,00	3 994 151,81	3 994 151,81	0,00	4 112 378,71	4 112 378,71
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 405 682,80	3 883 057,54	477 374,74	0,00	3 994 151,81	3 994 151,81	0,00	4 112 378,71	4 112 378,71
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	1,20		0,20	1,20		0,20	1,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	240 745,29	0,00	-240 745,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	240 745,29	0,00	-240 745,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	184 015,14	67 776,59	-116 238,55	92 613,96	69 098,23	-23 515,72	96 596,36	71 828,27	-24 768,08
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	95 219,40	0,00	-95 219,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	88 795,74	67 776,59	-21 019,15	92 613,96	69 098,23	-23 515,72	96 596,36	71 828,27	-24 768,08
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	562 698,69	537 547,04	-25 151,65	586 894,73	562 526,30	-24 368,44	612 131,21	580 933,66	-31 197,55
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	23 379 899,14	23 309 749,06	-70 150,08	24 515 353,60	24 955 750,52	440 396,92	25 569 513,81	25 882 782,22	313 268,41
4.1	Расходы на топливо (основное)	16 480 361,39	16 790 498,49	310 137,10	17 189 016,92	17 763 337,14	574 320,22	17 928 144,65	18 468 309,41	540 164,75
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 494 286,33	6 279 017,19	-215 269,13	6 773 540,64	6 829 741,68	56 201,04	7 064 802,89	7 037 304,48	-27 498,40
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 494 286,33	6 279 017,19	-215 269,13	6 773 540,64	6 829 741,68	56 201,04	7 064 802,89	7 037 304,48	-27 498,40
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 494 286,33	6 279 017,19	-215 269,13	6 773 540,64	6 829 741,68	56 201,04	7 064 802,89	7 037 304,48	-27 498,40
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	986,87	952,81	-34,06	986,87	952,81	-34,06	986,87	952,81	-34,06
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,58	6,59	0,01	6,86	7,17	0,30	7,16	7,39	0,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	405 251,43	1 987,84	-403 263,59	319 282,11	115 315,76	-203 966,35	333 011,24	119 928,39	-213 082,85
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	5 692,54	48,60	-5 643,94	0,00	1 604,55	1 604,55	0,00	1 604,55	1 604,55
4.4.2	тариф на холодную воду	71,19	40,90		0,00	71,87		0,00	74,74	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	238 245,54	238 245,54	233 513,93	247 355,93	13 842,00	243 555,03	257 239,93	13 684,90
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	3 111,90	3 111,90	3 155,00	3 111,90	-43,10	3 155,00	3 111,90	-43,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	76,56		74,01	79,49		77,20	82,66	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 263 417,42	-1 263 417,42	0,00	-2 300 000,00	-2 300 000,00	0,00	-1 931 331,92	-1 931 331,92
	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	-1 263 417,42	-1 263 417,42	0,00	-2 300 000,00	-2 300 000,00	0,00	-1 931 331,92	-1 931 331,92
	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	58 441 279,03	53 406 896,55	-5 034 382,48	25 650 758,51	54 910 797,54	29 260 039,03	26 734 545,93	57 151 556,04	30 417 010,11
1	Одноставочный тариф, в том числе	3 600,83	3 290,64	x	0,00	3 383,30	x	0,00	3 521,37	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	3 910,97	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		0,00	102,82		0,00	104,08	
	товарная продукция	58 033 018,79	53 033 813,68	-4 999 205,11	0,00	54 527 208,92	54 527 208,92	0,00	56 752 314,22	56 752 314,22
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60		103,90		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3	уголь	103,9	уголь	104,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3	нефть	104,0	нефть	103,9