УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления - Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

14.09.2018 № 21/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1-п.5):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г организацией Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы», в части 2019 года (тарифное дело № 1-363).
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «ТОМСКСНАБ» (ИНН 7014000490) на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-269).
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-495).
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2018 год (тарифное дело № 1-729).

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год (тарифное дело № 1-73).

6. О реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении тарифов ресурсоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003), регулируемых до 01.01.2019.

По вопросу п.1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г организацией Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы», в части 2019 года (тарифное дело № 1-363)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. 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 2019 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 2019 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 2019 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки АО «ОЭЗ ТВТ Томск» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 5056,03 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 3762,23 тыс. руб., в т.ч.

1) 1911,8 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2015 года, составляет 4143,21 тыс. руб. При установлении тарифов на долгосрочный период 2017 – 2019 указанная сумма 4143,21 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 859,30 тыс. руб., 2018 – 1372,11 тыс. руб., 2019 – 1911,80 тыс. руб.)

2) 1850,43 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2016 года, составляет 2775,64 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 - 925,21 тыс. руб., 2019-2020 -1850,43 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 5056,03 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в периоды регулирования 2020-2021 годы.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2019 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 15.11.2016) следующие изменения:

1) приложение 1 к приказу изложить в редакции:

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.11.2016 № 1-438/9(455)

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992)	2017	6 754,12	1	0	-	а)	152,3	а)	-	-
						б)	0,90			
						в)	532,8	б)	-	
	2018	6 754,12	1	0	-	а)	152,3	а)	-	-
						б)	0,90			
						в)	532,8	б)	-	
	2019	6 754,12	1	0	-	а)	152,3	а)	-	-
						б)	0,90			
						в)	532,8	б)	-	

<*> 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).

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

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

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

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

2) приложение 2 к приказу изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
от 11.11.2016 № 1-438/9(455)

Тарифы теплоснабжающей организации акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 637,68	2 640,66
			2018	2 076,27	2 076,27
			2019	1 892,01	1 892,01
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-
			2018	-	-
			2019	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п.2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «ТОМСКСНАБ» (ИНН 7014000490) на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-269)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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 ОАО «Томскснаб» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 514,22 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 514,22 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2017 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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.	%	%						
открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490)	2019	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,12			
						в)	1622,8	б)	-	
	2020	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,12			
						в)	1622,8	б)	-	
	2021	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,12			
						в)	1622,8	б)	-	
	2022	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,12			
						в)	1622,8	б)	-	
	2023	3 920,53	1	0,00	-	а)	157,36	а)	-	-
						б)	2,12			
						в)	1622,8	б)	-	

<*> 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

2. Установить теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям 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.	открытое акционерное общество «Томскснаб» (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	1 547,77	1 547,77
			2021	1 547,77	1 664,65
			2022	1 645,40	1 645,40
			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).

3. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1, и тарифы на тепловую энергию, установленные в пункте 2, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п.3 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-495)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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 МУП «Комсервис» Александровского района Томской области при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 264,03 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 прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 375,37 тыс. руб., в том числе:

1) 181,52 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 363,04 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 181,52 тыс.руб., 2019 – 181,52 тыс.руб.);

2) 193,85 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ по результатам деятельности за 2016 год, составляет 484,62 тыс. руб., при корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, указанная сумма 484,62 тыс.руб. распределена по годам следующим образом: 2018 – 48,46 тыс.руб., 2019 – 193,85 тыс.руб., 2020 – 242,31 тыс.руб).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 242,31 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в период регулирования 2020 год.

Сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 264,03 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в период регулирования 2021 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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.	%	%						
муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)	2019	1 627,42	0,001	0,00	-	а)	178,5	а)	-	-
						б)	1,96			
						в)	91,1	б)	-	
	2020	1 627,42	0,001	0,00	-	а)	178,5	а)	-	-
						б)	1,96			
						в)	91,1	б)	-	
	2021	1 627,42	0,001	0,00	-	а)	178,5	а)	-	-
						б)	1,96			
						в)	91,1	б)	-	
	2022	1 627,42	0,001	0,00	-	а)	178,5	а)	-	-
						б)	1,96			
						в)	91,1	б)	-	
	2023	1 627,42	0,001	0,00	-	а)	178,5	а)	-	-
						б)	1,96			
						в)	91,1	б)	-	

<*> 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

2. Установить теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 749,67	14 378,69
			2020	11 600,00	12 003,23
			2021	12 003,23	12 063,14
			2022	11 700,00	11 822,48
			2023	11 822,48	12 774,00
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-

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

3. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1, и тарифы на тепловую энергию, установленные в пункте 2, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п.4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2018 год (тарифное дело № 1-729)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

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, с 14.09.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	14.09.2018-31.12.2018
				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	2018	3 045,11
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	3 045,11

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п.6 Повестки дня о реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении тарифов ресурсоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003), регулируемых до 01.01.2019

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

Организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (далее – ООО «Водовод-М») 17.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных села Иштан, села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, на 2019 год. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации ООО «Водовод-М» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных села Иштан, села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, по инициативе органа регулирования. Дело открыто распоряжением Департамента от 12.09.2018 № 1-73/3.

Письмом от 29.06.2018 № 73 организацией ООО «Водовод-М» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, и схема тепловых сетей от указанной котельной. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

1) ООО «Водовод-М» владеет котельной, расположенной в селе Никольское, на праве аренды (договор аренды от 13.08.2018 № 52);

2) единственным потребителем тепловой энергии от котельной, расположенной в селе Никольское, является МКОУ «Никольская ООШ» и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей;

3) теплопотребляющие установки МКОУ «Никольская ООШ» технологически соединены с котельной, расположенной в селе Никольское, через тепловую сеть, принадлежащую на праве аренды (договор аренды от 13.08.2018 № 52) организации ООО «Водовод-М». При этом данные теплопотребляющие установки и тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;

4) реализация тепловой энергии от котельной, расположенной в селе Никольское, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная, расположенная в селе Никольское, соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанной котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации ООО «Водовод-М» единый тариф на 2019 год только для потребителей котельной, расположенной в селе Иштан.

Для осуществления поставки тепловой энергии единственному потребителю МКОУ «Никольская ООШ» организации ООО «Водовод-М» необходимо заключить договор теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон договора, и в соответствии с пунктом 13(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в течение 10 календарных дней с даты заключения договора уведомить об этом орган регулирования (Департамент) с указанием объемов тепловой энергии, которая подлежит реализации в соответствии с таким договором, и даты начала исполнения обязательств по указанному договору.

РЕШИЛИ:

1. В соответствии с подпунктом в) пункта 5(1) и пунктом 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003), не подлежат регулированию с 01.01.2019.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

2. Рассмотреть вопрос об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год в соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п.5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год (тарифное дело № 1-73)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:
Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 597,84	4 597,84
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 597,84	4 597,84

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления С.К.Плотников

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

АО "ОЭЗ ТВТ "Томск"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	160,70	152,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.07.2018 №3-104
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,70	152,30	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,70	152,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	554,40	38,40	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 № 470
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	554,40	532,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	554,40	532,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 173,44	168,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 173,44	1 988,53	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 173,44	1 988,53	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	27,50	27,50	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.07.2018 №3-105
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	27,50	27,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

АО "ОЭЗ ТВТ "Томск"
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	**7 952,23**	**7 681,66**	**8 679,00**	**726,77**
	Собственное потребление	5 525,85	0,00	7 781,38	2 255,53
	Реализация сторонним потребителям	2 426,38	7 681,66	897,63	(1 528,76)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,99**	**1,03**	**1,03**	**(0,96)**
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,21	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэп)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,99	1,03	1,03	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**15 256 505,09**	**7 159 883,81**	**7 881 730,84**	**(7 374 774,25)**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**6 754 122,09**	**6 754 122,09**	**6 754 122,09**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**4 159 154,59**	**7 592 902,73**	**5 029 600,60**	**870 446,01**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**6 060 929,68**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**932 859,31**	**37 026,48**	**881 843,02**	**(51 016,29)**
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	178,32	178,32	45,13	(133,19)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	23 144,38	35 000,00	10 993,26	(12 151,12)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	909 536,60	1 846,16	870 804,63	(38 731,97)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	907 727,55	1 514,56	868 995,58	(38 731,97)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	1 809,05	333,60	1 809,05	-
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:**	**2 460 765,73**	**1 467 232,16**	**1 824 351,91**	**(636 413,82)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 091 701,23	1 285 101,17	1 442 898,69	(648 802,55)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	369 064,50	182 130,99	381 453,22	12 388,72
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	0,36	0,16
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:**	**765 529,55**	**27 714,41**	**2 323 405,67**	**1 557 876,12**
3.6.1	амортизация основных средств	760 768,21	0,00	2 318 644,33	1 557 876,12
3.6.2	амортизация прочего имущества	4 761,33	27 714,41	4 761,33	(0,00)
3.7	**другие обосновывающие расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
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**	**7 585 277,22**	**7 451 305,20**	**7 271 639,68**	**(313 637,53)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**6 116 843,53**	**6 100 507,39**	**5 848 559,00**	**(268 284,53)**
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:**	**1 337 969,29**	**1 187 187,27**	**1 320 663,74**	**(17 305,55)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 337 969,29**	**1 187 187,27**	**1 320 663,74**	**(17 305,55)**
4.3.1.1	на технологические нужды ЭЭ	1 337 969,29	1 187 187,27	1 320 663,74	(17 305,55)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**130 464,40**	**163 610,54**	**102 416,94**	**(28 047,45)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 173,44	2 173,44	1 988,53	(184,91)
4.5.2	тариф на теплоноситель	60,03	75,28	51,50	(8,52)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**-1 911 802,11**	**-1 911 802,11**	**-3 762 228,36**	**(1 850 426,25)**
	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	-1 911 802,11	-1 911 802,11	-3 762 228,36	(1 850 426,25)
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**25 089 134,78**	**20 292 289,62**	**16 420 742,76**	**-8 668 392,03**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		115,3
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,4

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2024 гг.

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году: план организации (ОП)	2019 в целом по году: эксперт	Отклонение	2020 в целом по году: эксперт	2021 в целом по году: эксперт	2022 в целом по году: эксперт	2023 в целом по году: эксперт
	Баланс							
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	**11 667,42**	**9 877,96**	**-1 789,46**	**9 877,96**	**9 877,96**	**9 877,96**	**9 877,96**
	Собственное потребление	**7 204,42**	**5 414,88**	**-1 789,54**	**5 414,88**	**5 414,88**	**5 414,88**	**5 414,88**
	Реализация сторонним потребителям	**4 463,00**	**4 463,08**	**0,08**	**4 463,08**	**4 463,08**	**4 463,08**	**4 463,08**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,03**		**1,03**	**1,03**	**1,04**	**1,04**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,040		1,040	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,53	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	64,33	62,62		62,62	62,62	62,62	62,62
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	10,80	10,80		10,80	10,80	10,80	10,80
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,030	1,030	1,030	1,030
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**5 781 269,54**	**3 920 531,90**	**-1 860 737,65**	**4 036 579,64**	**4 156 062,40**	**4 279 081,85**	**4 405 742,67**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**5 781 269,54**	**3 920 531,90**	**-1 860 737,65**	**3 920 531,90**	**3 920 531,90**	**3 920 531,90**	**3 920 531,90**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**1 642 598,51**	**312 588,19**	**-1 330 010,31**				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 565 000,00	275 000,00	**-1 290 000,00**				
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	77 598,51	37 588,19	**-40 010,31**				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	30 000,00	0,00	**-30 000,00**				
2.1.3.2	специальная одежда	35 000,00	35 000,00	**0,00**				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	12 598,51	2 588,19	**-10 010,31**				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	**0,00**				
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**30 000,00**	**0,00**	**-30 000,00**				
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**3 380 337,56**	**3 463 581,70**	**83 244,13**	**3 566 103,72**	**3 671 660,39**	**3 780 341,53**	**3 892 239,64**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 911 915,04	3 295 488,73	1 383 573,69	3 393 035,20	3 493 469,04	3 596 875,72	3 703 343,24
2.3.1.1	численность производственного персонала	13,00	12,50	-0,50				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	12 255,67	21 969,92	9 714,06				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 468 422,52	168 092,97	-1 300 329,55	173 068,52	178 191,35	183 465,81	188 896,40
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,52	0,51	-4,01				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 092,63	27 567,23	474,61				
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:**	**66 050,00**	**10 000,00**	**-56 050,00**				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00	10 000,00	10 000,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	66 050,00	0,00	-66 050,00				
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 организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**618 569,13**	**126 944,20**	**-491 624,93**				
2.5.1	услуги связи	83 881,07	17 232,24	-66 648,83				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	454 893,50	93 451,79	-361 441,71				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	77 643,76	16 260,17	-61 383,59				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	2 150,80	0,00	-2 150,80				
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**8 226,20**	**386,47**	**-7 839,73**				
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**	**35 488,15**	**7 031,34**	**-28 456,81**				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	35 488,15	7 031,34	-28 456,81				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	35 488,15	7 031,34	-28 456,81				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00				
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**	**-10 663 702,86**	**2 953 300,44**	**13 617 003,29**	**1 357 139,35**	**1 394 101,08**	**1 432 165,84**	**1 471 235,52**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**3 226,20**	**640,06**	**-2 586,14**	**665,66**	**692,28**	**719,98**	**748,77**
3.1.1	Затраты на водоотведение	3 226,20	640,06	-2 586,14	665,66	692,28	719,98	748,77
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	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:**	**70 200,00**	**0,00**	**-70 200,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	70 200,00	0,00	-70 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**188 946,29**	**91 217,82**	**-97 728,47**	**91 787,32**	**92 379,60**	**92 995,57**	**93 636,18**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 888,00	936,00	-1 952,00	936,00	936,00	936,00	936,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	14 237,50	14 237,50	0,00	14 807,00	15 399,28	16 015,25	16 655,86
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	171 820,79	76 044,32	-95 776,47	76 044,32	76 044,32	76 044,32	76 044,32
3.3.3.1	налог на имущество организаций	35 110,32	27 286,13	-7 824,19	27 286,13	27 286,13	27 286,13	27 286,13
3.3.3.2	земельный налог	129 431,46	48 758,18	-80 673,28	48 758,18	48 758,18	48 758,18	48 758,18
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	7 279,00	0,00	-7 279,00	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
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 020 861,94**	**1 046 001,67**	**25 139,73**	**1 219 607,47**	**1 255 707,85**	**1 292 876,80**	**1 331 145,96**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	577 398,34	995 237,60	417 839,25	1 160 418,04	1 194 766,41	1 230 131,50	1 266 543,39
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	443 463,60	50 764,08	-392 699,52	59 189,43	60 941,44	62 745,31	64 602,57
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		34,00	34,00	34,00	34,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**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:**	**53 370,53**	**45 392,35**	**-7 978,18**	**39 017,72**	**39 017,72**	**39 017,72**	**39 017,72**
3.6.1	амортизация основных средств	44 276,35	43 524,07	-752,28	30 017,72	30 017,72	30 017,72	30 017,72
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 094,18	1 868,28	-7 225,90	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**32 261,95**	**5 828,07**	**-26 433,88**	**6 061,19**	**6 303,64**	**6 555,78**	**6 686,90**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	32 261,95	5 828,07	-26 433,88	6 061,19	6 303,64	6 555,78	6 686,90
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**1 250 000,00**	**1 250 000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Налог на прибыль**	**85 253,59**	**0,00**	**-85 253,59**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	0,00	x	0,00	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:**	-12 117 823,35	514 220,48	12 632 043,83	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	-12 117 823,35	514 220,48	12 632 043,83	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
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
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**10 919 483,03**	**9 581 460,80**	**-1 338 022,23**	**9 895 063,51**	**10 213 297,58**	**10 541 927,57**	**10 881 296,53**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**8 549 100,00**	**7 692 224,02**	**-856 875,98**	**7 928 657,69**	**8 172 420,81**	**8 423 740,58**	**8 682 851,27**
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**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 999 458,52**	**1 661 768,18**	**-337 690,34**	**1 726 577,13**	**1 793 913,64**	**1 863 876,28**	**1 936 567,45**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 999 458,52**	**1 661 768,18**	**-337 690,34**	**1 726 577,13**	**1 793 913,64**	**1 863 876,28**	**1 936 567,45**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 828 466,25	1 627 983,08	-200 483,17	1 691 474,42	1 757 441,93	1 825 982,16	1 897 195,46
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	425,43	388,49	-36,94	388,49	388,49	388,49	388,49
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,30	4,19	-0,11	4,35	4,52	4,70	4,88
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	170 992,27	33 785,09	-137 207,18	35 102,71	36 471,72	37 894,11	39 371,99
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,03	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	5 699,74	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**370 924,52**	**227 468,61**	**-143 455,90**	**239 828,68**	**246 963,13**	**254 310,71**	**261 877,81**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 900,00	1 365,66	-1 534,34	1 365,66	1 365,66	1 365,66	1 365,66
4.5.2	тариф на теплоноситель	127,91	166,56		175,61	180,84	186,22	191,76
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 037 049,72**	**16 455 293,14**	**10 418 243,42**	**15 288 782,50**	**15 763 461,06**	**16 253 175,26**	**16 758 274,72**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,50	103,90	103,90	103,90	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,4	104,3	104,3	104,3	104,3

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

ОАО "Томскснаб"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Прочие, бюджетные потребители

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг у.т./Гкал	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.08.2018 №3-120	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у.т./Гкал**	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у.т./Гкал	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	1 124,10	1 622,80	1 622,80	1 622,80	1 622,80	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат согласно приказу Минэнерго России
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	1 622,80	1 622,80	1 622,80	1 622,80	1 622,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	1 622,80	1 622,80	1 622,80	1 622,80	1 622,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	960,60	960,60	960,60	960,60	960,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по		м3**	1 365,7	1 365,7	1 365,7	1 365,7	1 365,7		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	1 365,7	1 365,7	1 365,7	1 365,7	1 365,7		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.08.2018 №3-119	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
неприкосновенный запас	нефть	тонн	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани 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))

МУП КС 16 Вошин-С

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2024 гг.

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году			2020 в целом по году			2021 в целом по году			2022 в целом по году			2023 в целом по году		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	**388,29**	**391,16**	**2,88**	**388,29**	**391,16**	**2,88**	**388,29**	**391,16**	**2,88**	**388,29**	**391,16**	**2,88**	**388,29**	**391,16**	**2,88**
	Собственное потребление	**6,33**	**3,89**	**-2,44**	**6,33**	**3,89**	**-2,44**	**6,33**	**3,89**	**-2,44**	**6,33**	**3,89**	**-2,44**	**6,33**	**3,89**	**-2,44**
	Реализация сторонним потребителям	**381,96**	**387,27**	**5,31**	**381,96**	**387,27**	**5,31**	**381,96**	**387,27**	**5,31**	**381,96**	**387,27**	**5,31**	**381,96**	**387,27**	**5,31**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,03**		**1,04**	**1,03**		**1,03**	**1,03**		**1,031**	**1,04**		**1,029**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,040		1,04	1,040		1,03	1,040		1,03	1,040		1,03	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		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)	4,48	4,48		4,48	4,48		4,48	4,48		4,48	4,48		4,48	4,48	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,29	1,29		1,29	1,29		1,29	1,29		1,29	1,29		1,29	1,29	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,04	1,030		1,03	1,030		1,03	1,040		1,03	1,040	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 462 079,07**	**1 627 424,61**	**165 345,54**	**1 513 251,84**	**1 676 141,11**	**162 889,27**	**1 563 189,15**	**1 725 754,89**	**162 565,74**	**1 611 648,01**	**1 794 785,09**	**183 137,07**	**1 658 385,81**	**1 866 576,49**	**208 190,68**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 462 079,07**	**1 627 424,61**	**165 345,54**	**1 462 079,07**	**1 627 424,61**	**165 345,54**	**1 462 079,07**	**1 627 424,61**	**165 345,54**	**1 462 079,07**	**1 627 424,61**	**165 345,54**	**1 462 079,07**	**1 627 424,61**	**165 345,54**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**86 661,67**	**121 678,60**	**35 016,93**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
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	86 661,67	121 678,60	**35 016,93**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	15 000,00	45 747,82	**30 747,82**												
2.1.3.2	специальная одежда	14 093,67	9 981,95	**-4 111,72**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	57 568,00	65 948,83	**8 380,83**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**1 323 157,64**	**1 424 174,46**	**101 016,81**	**1 369 468,16**	**1 466 806,72**	**97 338,56**	**1 414 660,61**	**1 510 224,20**	**95 563,59**	**1 458 515,09**	**1 570 633,17**	**112 118,08**	**1 500 812,03**	**1 633 458,50**	**132 646,47**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 098 691,61	1 187 606,46	88 914,84	1 137 145,82	1 223 157,12	86 011,30	1 174 671,63	1 259 362,57	84 690,94	1 211 086,45	1 309 737,08	98 650,63	1 246 207,96	1 362 126,56	115 918,60
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,27	4,27	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 442,82	23 180,04	1 737,22												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	224 466,03	236 568,00	12 101,97	232 322,34	243 649,60	11 327,26	239 988,98	250 861,63	10 872,65	247 428,64	260 896,09	13 467,45	254 604,07	271 331,94	16 727,87
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,52	0,51	-0,01												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	35 750,36	38 564,13	2 813,76												
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:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.5	**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:**	**15 526,28**	**21 610,27**	**6 083,99**												
2.5.1	услуги связи	4 316,61	3 199,64	-1 116,97												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												

2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	3 139,35	2 205,28	-934,08												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	8 070,31	16 205,35	8 135,04												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**2 092,90**	**0,00**	**-2 092,90**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**34 640,58**	**59 961,29**	**25 320,71**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	16 530,58	16 405,89	-124,70												
2.9.1.1	моющие средства	1 230,58	1 135,89	-94,70												
2.9.1.2	специальное питание	15 300,00	15 270,00	-30,00												
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	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	12 616,13	29 453,29	16 837,16												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	5 493,87	14 102,11	8 608,24												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	5 493,87	14 102,11	8 608,24												
III	**Неподконтрольные расходы**	**678 408,36**	**796 064,44**	**117 656,08**	**693 774,18**	**832 791,54**	**139 017,35**	**691 464,70**	**1 047 007,53**	**355 542,83**	**671 448,32**	**786 035,66**	**114 587,34**	**685 658,92**	**810 836,90**	**125 177,98**
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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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:**	**17 200,00**	**10 934,63**	**-6 265,37**	**17 200,00**	**10 934,63**	**-6 265,37**	**17 200,00**	**10 934,63**	**-6 265,37**	**17 200,00**	**10 934,63**	**-6 265,37**	**17 200,00**	**10 934,63**	**-6 265,37**
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	17 200,00	10 934,63	-6 265,37	17 200,00	10 934,63	-6 265,37	17 200,00	10 934,63	-6 265,37	17 200,00	10 934,63	-6 265,37	17 200,00	10 934,63	-6 265,37
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**404 886,24**	**503 055,37**	**98 169,13**	**419 057,26**	**536 851,26**	**117 794,00**	**432 886,15**	**552 742,06**	**119 855,91**	**446 305,62**	**574 851,74**	**128 546,12**	**459 248,48**	**597 845,81**	**138 597,33**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	336 199,63	430 665,56	94 465,93	347 966,62	447 675,51	99 708,89	359 449,52	460 926,70	101 477,18	370 592,45	479 363,77	108 771,32	381 339,64	498 538,32	117 198,69
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	68 686,61	72 389,81	3 703,20	71 090,64	89 175,75	18 085,12	73 436,63	91 815,36	18 378,73	75 713,16	95 487,97	19 774,81	77 908,84	99 307,49	21 398,64
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	36,00		30,00	36,00		30,00	36,00		30,00	36,00		30,00	36,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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:**	**207 184,76**	**207 184,76**	**0,00**	**207 184,76**	**207 184,76**	**0,00**	**189 851,43**	**175 759,40**	**-14 092,03**	**155 184,76**	**155 184,76**	**0,00**	**155 184,76**	**155 184,76**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	207 184,76	207 184,76	0,00	207 184,76	207 184,76	0,00	189 851,43	175 759,40	-14 092,03	155 184,76	155 184,76	0,00	155 184,76	155 184,76	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**10 464,51**	**33 713,85**	**23 249,34**	**10 500,00**	**35 062,41**	**24 562,41**	**10 500,00**	**0,00**	**-10 500,00**	**10 500,00**	**0,00**	**-10 500,00**	**10 500,00**	**0,00**	**-10 500,00**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	10 464,51	33 713,85	23 249,34	10 500,00	35 062,41	24 562,41	10 500,00	0,00	-10 500,00	10 500,00	0,00	-10 500,00	10 500,00	0,00	-10 500,00
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**38 672,85**	**41 175,83**	**2 502,98**	**39 832,16**	**42 758,47**	**2 926,31**	**41 027,12**	**43 537,94**	**2 510,82**	**42 257,94**	**45 064,53**	**2 806,59**	**43 525,68**	**46 871,70**	**3 346,02**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	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	264 033,50	264 033,50	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	264 033,50	264 033,50	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 487 322,51**	**1 776 609,61**	**-710 712,90**	**2 561 296,03**	**1 852 602,37**	**-708 693,65**	**2 648 508,04**	**1 932 314,64**	**-716 193,41**	**2 743 950,09**	**2 015 941,16**	**-728 008,93**	**2 820 619,02**	**2 103 687,19**	**-716 931,83**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 312 060,12**	**632 713,40**	**-679 346,72**	**1 364 496,33**	**646 000,38**	**-718 495,95**	**1 410 926,62**	**659 566,39**	**-751 360,24**	**1 454 584,96**	**673 417,28**	**-781 167,68**	**1 496 395,33**	**687 559,04**	**-808 836,28**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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:**	**1 175 262,39**	**1 143 896,21**	**-31 366,18**	**1 196 799,70**	**1 206 601,99**	**9 802,29**	**1 237 581,42**	**1 272 748,25**	**35 166,83**	**1 274 099,68**	**1 342 523,88**	**68 424,20**	**1 308 500,28**	**1 416 128,14**	**107 627,86**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 161 373,25**	**1 129 995,44**	**-31 377,81**	**1 182 410,55**	**1 192 145,19**	**9 734,64**	**1 222 760,60**	**1 257 713,18**	**34 952,58**	**1 258 834,23**	**1 326 887,40**	**68 053,17**	**1 292 776,87**	**1 399 866,21**	**107 089,34**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 146 716,99	1 115 445,41	-31 271,58	1 167 309,00	1 176 794,91	9 485,91	1 207 206,00	1 241 518,63	34 312,63	1 242 813,00	1 309 802,15	66 989,15	1 276 275,00	1 381 841,27	105 566,27
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	42,90	40,79	-2,11	42,90	40,79	-2,11	42,90	40,79	-2,11	42,90	40,79	-2,11	42,90	40,79	-2,11
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	26,73	27,35	0,62	27,21	28,85	1,64	28,14	30,44	2,30	28,97	32,11	3,14	29,75	33,88	4,13
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	14 656,26	14 550,03	-106,23	15 101,55	15 350,29	248,74	15 554,60	16 194,55	639,95	16 021,23	17 085,25	1 064,02	16 501,87	18 024,94	1 523,07
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**13 889,14**	**13 900,77**	**11,63**	**14 389,15**	**14 456,80**	**67,65**	**14 820,82**	**15 035,07**	**214,25**	**15 265,45**	**15 636,47**	**371,02**	**15 723,41**	**16 261,93**	**538,52**
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	13 889,14	13 900,77	11,63	14 389,15	14 456,80	67,65	14 820,82	15 035,07	214,25	15 265,45	15 636,47	371,02	15 723,41	16 261,93	538,52
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	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		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	181 522,09	181 522,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	181 522,09	181 522,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	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	193 848,11		0,00	242 310,14		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		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 627 809,94**	**4 575 468,86**	**-52 341,08**	**4 768 322,05**	**4 603 845,16**	**-164 476,89**	**4 903 161,89**	**4 705 077,05**	**-198 084,84**	**5 027 046,43**	**4 596 761,91**	**-430 284,52**	**5 164 663,75**	**4 781 100,58**	**-383 563,17**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,50		105,50		105,50		105,50		105,50		105,50			
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00			
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	102,1	уголь	102,1	уголь	102,1	уголь	102,1	уголь	102,1				

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

МУП "Комсервис" Александровского района Томской области

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Потребители Новоникольского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-133	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	91,10	91,10	91,10	91,10	91,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-134	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	91,10	91,10	91,10	91,10	91,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	91,10	91,10	91,10	91,10	91,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по		м3**	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	130,80	130,80	130,80	130,80	130,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-135	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	130,80	130,80	130,80	130,80	130,80		
неприкосновенный запас	уголь	тонн	—	—	—	—	—		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенных при установлении тарифа	уголь	тонн	—	—	—	—	—		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани 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))

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

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

Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие "Чулымское"

теплоснабжение — **производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт**

для потребителей — ***села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района***

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2018год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	51022,17	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	17075,92	
Индекс потребительских цен	%	1,039	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,052	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	1,024
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	1,018
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	3 192,1	3 203,6
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	3192,1	3 203,6
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	3192,10	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	3192,10	
Общий нормативный запас резервного топлива (ОНЗТ)	тонн	уголь	0
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн	уголь	0,00
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	168,70	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		169,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		169,00	

*-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 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие "Чулымское"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	*2*	*3*	*4*	*5*
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**57 801 784,68**	**50 113 728,38**	**-7 688 056,30**
1.1	расходы на сырье и материалы	2 104 194,06	1 858 545,63	-245 648,43
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 606 531,99	1 683 818,36	77 286,37
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	497 662,07	174 727,28	-322 934,79
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	243 470,74	157 170,30	-86 300,44
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	246 858,31	17 556,98	-229 301,33
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	7 333,02	0,00	-7 333,02
1.2	расходы на топливо	20 042 672,83	20 162 054,16	119 381,33
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 621 275,87	6 129 909,62	508 633,76
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 621 275,87	6 129 909,62	508 633,76
1.3.1.1	на технологические нужды	5 621 275,87	6 129 909,62	508 633,76
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	206 412,40	1 808,65	-204 603,75
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	3 106,09	48,60	-3 057,49
1.4.2.	тариф на холодную воду	66,45	37,22	-29,24
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	144 771,69	144 771,69
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	3 155,00	3 155,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	45,89	45,89
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	13 481,56	0,00	-13 481,56
1.6.1.	амортизация основных средств	13 481,56	0,00	-13 481,56
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	13 229 647,97	14 238 814,66	1 009 166,69
1.7.1	оплата труда производственного персонала	11 268 772,61	11 935 210,41	666 437,81
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	56,62	42,50	-14,12
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	16 585,38	23 402,37	6 816,99

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 960 875,36	2 303 604,24	342 728,88
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	7,00	6,38	-0,62
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	23 343,75	30 088,87	6 745,12
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 995 353,69	4 442 510,17	447 156,49
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 403 169,33	3 723 785,65	320 616,32
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	592 184,36	718 724,52	126 540,16
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	1,20	1,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 202 365,56	0,00	-1 202 365,56
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 262 282,72	1 914 824,52	-347 458,20
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 635 941,20	1 288 483,00	-347 458,20
1.11.1.1	по договорам	1 635 941,20	1 288 483,00	-347 458,20
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	626 341,52	626 341,52	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:	3 323 591,88	188 021,86	-3 135 570,02
1.12.1.	услуги связи	8 000,00	8 000,00	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	39 866,81	39 866,81	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	3 275 725,07	140 155,05	-3 135 570,02
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	15 039,98	15 039,98	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	2 500,00	3 544,59	1 044,59
1.16	расходы на обучение персонала	76 000,00	12 185,13	-63 814,87
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	5 706 966,17	1 001 697,73	-4 705 268,44
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	217 180,42	212 028,00	-5 152,42
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	123 555,44	123 555,44	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	5 152,42	0,00	-5 152,42
1.18.1.4	аттестация	13 200,00	13 200,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	75 272,56	75 272,56	0,00
1.18.2	прочие услуги	146 916,23	0,00	-146 916,23
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 606 837,32	33 156,35	-3 573 680,97

1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	3 606 837,32	33 156,35	-3 573 680,97
1.18.6.	расходы на сбыт	1 736 032,20	756 513,37	-979 518,83
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	93 839,84	75 863,29	-17 976,55
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	93 839,84	75 863,29	-17 976,55
2.4.1	расходы на услуги банков	93 839,84	75 863,29	-17 976,55
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	580 863,52	832 577,58	251 714,06
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	580 863,52	498 564,12	-82 299,40
IV.2.	*то же в %*	1,00	0,99	-0,01
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	*выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	58 476 488,04	51 022 169,25	-7 454 318,79
VII	**товарная продукция**	0,00	51 022 169,25	51 022 169,25
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	57 895 624,52	50 189 591,67	-7 706 032,85
2	**Финансовый результат от реализации**	580 863,52	498 564,12	-82 299,40
2.1.	**расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	0,00	0,00	0,00
2.2.	**налог (УСН или налог на прибыль)**	580 863,52	832 577,58	251 714,06
3	**необходимая валовая выручка,всего**	58 476 488,04	50 688 155,79	-7 788 332,25

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

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

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — для потребителей села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	226,50
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	226,30
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	634,22
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	614,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	-
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
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 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»

для потребителей села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района **руб**

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**5 966 975,63**	**4 730 863,80**	**-1 236 111,83**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 684 112,96	1 485 710,03	-198 402,94
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	573 592,68	723 468,68	149 876,00
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	573 592,68	723 468,68	149 876,00
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	573 592,68	723 468,68	149 876,00
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	84,23	97,42	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,81	7,43	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	44 687,79	44 141,72	-546,07
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	410,96	390,37	-20,59
1.4.2	тариф на холодную воду	108,74	113,08	4,34
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 994 025,90	1 890 775,44	-1 103 250,46
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 100 679,96	1 561 469,68	-539 210,28
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,60	6,07	-2,53
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 355,43	21 429,86	1 074,44
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	893 345,94	329 305,76	-564 040,18
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,46	1,13	-2,33
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	21 523,05	24 387,21	2 864,16
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	634 584,02	571 014,18	-63 569,84
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	634 405,35	471 563,84	-162 841,50
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	178,67	99 450,34	99 271,67
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00

1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	19 369,69	15 753,75	-3 615,93
1.12.1	услуги связи	4 150,65	3 375,80	-774,84
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	15 219,04	12 377,95	-2 841,09
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	16 602,59	0,00	-16 602,59
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	16 602,59	0,00	-16 602,59
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**4 150,65**	**3 375,80**	**-774,84**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	4 150,65	3 375,80	-774,84
2.4.1	расходы на услуги банков	4 150,65	3 375,80	-774,84
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**47 342,40**	**47 342,40**
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	*Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**5 971 126,28**	**4 781 582,00**	**-1 189 544,28**
VII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00
1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**5 971 126,28**	**4 734 239,60**	**-1 236 886,68**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**47 342,40**	**47 342,40**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	47 342,40	47 342,40
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**5 971 126,28**	**4 781 582,00**	**-1 189 544,28**