



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.10.2018

№ 25/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

Г.К.Кулешов Председатель комитета по организационно-правовой работе

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 19 – п.26):

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) для потребителей поселка Дальнее Дальненского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год.

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» (улица Северная, 15/11) села Суйга Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2019 год.

21. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-846/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2017-2019 годы, в части 2019 года.

22. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» на 2019 год.

23. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, установленный на

долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2019 год.

25. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год.

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год.

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) для потребителей поселка Дальнее Дальненского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

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

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 ООО «ДальЭнерго» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 18,90 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в 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 31,43 тыс. руб., в том числе:

- 1) 50,33 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год;
- 2) 18,90 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974)	2019	1 278,54	1,00	0,00	-	а)	252,50	а)	-	-
						б)	1,22			
						в)	4,94			
	2020	1 278,54	1,00	0,00	-	-	а)	252,50	а)	-
							б)	1,22		
							в)	4,94		
	2021	1 278,54	1,00	0,00	-	-	а)	254,40	а)	-
							б)	1,22		
							в)	4,94		
	2022	1 278,54	1,00	0,00	-	-	а)	254,40	а)	-
							б)	1,22		
							в)	4,94		
2023	1 278,54	1,00	0,00	-	-	а)	254,40	а)	-	
						б)	1,22			
						в)	4,94			

<*> 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 общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 254,00	9 254,00
			2020	9 254,00	9 732,00
			2021	9 732,00	9 837,23
			2022	9 837,23	10 457,14
			2023	10 433,83	10 433,83
		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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» (улица Северная, 15/11) села Суйга Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2019 год

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «ДНР», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 768,88 руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 243,39 тыс. руб., в том числе

- 525,5 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по итогам деятельности за 2016 год составила 1050,99 тыс. руб., при установлении тарифов на 2018 год сумма распределена по годам следующим образом: 2018 - 525,5 тыс. руб., 2019 - 525,5 тыс. руб.);

- 768,88 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского 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 «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	7 894,98	12 761,36	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 21 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-846/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2017-2019 годы, в части 2019 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 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 организации ООО «ТЭП Богашево» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 1021,24 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 по результатам деятельности за 2017 год исключена сумма в размере 153,19 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 868,05 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №1-846/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 07.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу

Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 02.12.2016 №1-846/9(610)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	1 699,88	1 801,42	
			2018	1 801,42	1 876,25	
			2019	1 876,25	1 910,88	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	1 699,88	1 801,42	
2018	1 801,42		1 876,25			
2019	1 876,25		1 910,88			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 22 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» на 2019 год

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «С-К Молчаново», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 1881,86 руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 1317,3 тыс. руб., в том числе

- 1317,3 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по итогам деятельности за 2017 год составила 1881,86 тыс. руб., при установлении тарифов на 2019 год сумма распределена по годам следующим образом: 2019 – 1317,3 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 564,56 тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования).

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского 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 «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 698,40	3 715,14	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 698,40	3 715,14	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 23 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, установленный на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 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 организации ООО «Южная Тепловая Компания» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 457,74 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 438,98 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по итогам деятельности за 2016 год составила 1095,92 тыс. руб., при корректировке тарифа в части 2018 года сумма распределена по годам следующим образом: 2019-438,98 тыс. руб., 2020- 656,93 тыс. руб.)

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 656,93 тыс. руб. и по результатам 2017 года в размере 457,74 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2016 №1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017 - 2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.11.2016 №1-86/9(575)

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района,
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.	Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	2 379,82	2 522,55	
			2018	2 522,55	2 576,71	
			2019	2 447,87	2 447,87	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	2 379,82	2 522,55	
			2018	2 522,55	2 576,71	
2019	2 447,87		2 447,87			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новосёловского сельского поселения Колпашевского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	16 771,29	19 259,46	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского 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.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 093,89	4 191,96	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 093,89	4 191,96	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 26 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского 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.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 293,04	2 345,44	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 293,04	2 345,44	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

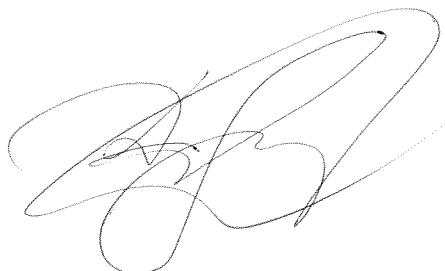
Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

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

ООО "ДАЛЬЭНЕРГО"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Бюджет, Прочие

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	252,50	252,50	254,40	254,40	254,40	от 23.10.2018 №3-209	Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	252,50	252,50	254,40	254,40	254,40	от 23.10.2018 №3-209	Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете несходящей выгоды выработки	кг у.т./Гкал	252,50	252,50	254,40	254,40	254,40		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
Объем технологических потерь, учтенных при расчете несходящей выгоды выработки	Гкал	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабжения в целом по организации	МЗ*	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	от 23.10.2018 №3-211	Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабжения по объектам, учтенным при установлении тарифа	МЗ**	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
Объем технологических потерь, учтенных при расчете несходящей выгоды выработки	МЗ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
общий нормативный запас топлива, в том числе		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
эксплуатационный запас		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
неснижаемый запас		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы запаса топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Учетная сделка по предоплате (учето по основанию приказа Департамента в соответствии с заключением отдела расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативно технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения, 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, теплоснабжения по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятие), оказывающими услуги по передаче тепловой энергии сторонними потребителями, подлежащими 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 (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

М.П.

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

Общество с ограниченной ответственностью "ДНР"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной "Больничная" села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	199,60	от 29.06.2018 №3-100	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	218,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	218,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	62,60	от 29.06.2018 №3-98	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	44,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	44,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	17,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	12,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		
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 "ДНР"

котельная "Больничная" села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района

руб

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 238 450,50	2 095 262,30
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	81 013,12	18 409,39
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	69 195,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	11 818,12	18 409,39
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	10 530,90	3 176,93
1.1.3.2	специальная одежда	1 287,22	380,52
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	14 851,95
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	836 766,23	334 629,33
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	551 887,83	154 455,80
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	551 887,83	154 455,80
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	551 887,83	154 455,80
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	21,65	6,33
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	25,49	24,40
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 104 681,58	1 205 302,64
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 343 724,28	997 000,70
1.7.1.1	численность производственного персонала	10,00	4,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 531,04	20 770,85
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	760 957,30	208 301,93
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,21	0,81
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	28 718,14	21 430,24
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	937 613,84	364 001,40
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	707 804,73	301 094,21
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	229 809,11	62 907,18
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00

1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	225 916,67	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	168 116,67	0,00
1.11.1.1	по договорам	168 116,67	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	40 000,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	17 800,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	81 054,71	8 243,37
1.12.1	услуги связи	0,00	227,89
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	81 054,71	8 015,48
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	345 012,71	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	195 112,91	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	149 899,80	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	8 400,00	2 731,44
1.16	Расходы на обучение персонала	48 000,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	18 103,80	7 488,93
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	18 103,80	7 488,93
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	18 103,80	7 488,93
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внерезидентные расходы, всего	9 969,74	12 053,03
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 969,74	12 053,03
2.4.1	расходы на услуги банков	9 969,74	12 053,03
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00

3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	49 218,87	21 073,15
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	21 073,15
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-243 386,54
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	6 297 639,11	1 885 001,94
VII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	6 248 420,24	2 107 315,33
2	Финансовый результат от реализации	0,00	21 073,15
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	49 218,87	21 073,15
3	необходимая валовая выручка, всего	6 248 420,24	2 128 388,48

Handwritten signature

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

ООО «ТЭП Богашево»

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население, бюджет, 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг. у. т./Гкал	158,90	158,90	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-518	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг. у. т./Гкал**	158,90	158,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг. у. т./Гкал	158,90	158,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 808,80	1 808,80	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-518	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 808,80	1 808,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 808,80	1 808,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 398,30	2 398,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 398,30	2 398,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-519	
общий нормативный запас топлива, в том числе:					
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн			
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	31,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	дизельное топливо	тонн			

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

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

Handwritten signature

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

ООО "ТЭП Богашево"
НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	10 556,99	10 556,99	10 556,99	(0,00)
2	Собственные нужды источника тепла	151,35	151,35	151,35	-
3	Отпуск с коллекторов источника	10 405,64	10 405,64	10 405,64	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	10 405,64	10 405,64	10 405,64	(0,00)
6	Потери	1 808,82	1 808,82	1 808,82	-
7	Потребители из сети	8 596,83	8 596,82	8 596,82	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	8 596,83	8 596,82	8 596,82	(0,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	8 596,83	8 596,82	8 596,82	(0,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,04	0,01
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 462 566,46	4 043 973,13	4 067 097,91	(4 395 468,55)
2	базовый уровень операционных расходов	7 984 500,77	3 814 794,90	3 814 794,90	(4 169 705,87)
III	Неподконтрольные расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	3 826 464,05	1 183 365,75	1 378 187,45	(2 448 276,60)
3.1	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 256 611,08	171 600,50	362 774,22	(893 836,86)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в том числе:	23 292,00	6 700,00	6 600,00	(16 692,00)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы, связанных с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 600,00	6 700,00	6 600,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	16 692,00	0,00	0,00	(16 692,00)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	16 692,00	0,00	0,00	(16 692,00)
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 369 307,85	839 570,79	840 211,45	(1 529 096,40)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	731 726,10	735 489,34	736 050,58	4 324,48
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 637 581,75	104 081,45	104 160,88	(1 533 420,87)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе:	5 838,41	5 955,18	5 838,41	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	5 838,41	5 955,18	5 838,41	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	171 414,71	159 539,28	162 763,36	(8 651,35)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая налогообложению	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	10 252 633,90	10 886 127,96	10 962 711,34	710 077,44
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 243 659,58	8 254 484,02	8 633 625,71	389 966,12
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3	электрическая энергия, в том числе:	2 008 974,32	2 318 113,53	2 026 262,88	17 288,56
4.3.1	на технологические нужды ээ	2 008 974,32	2 318 113,53	2 026 262,88	17 288,56
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 008 974,32	2 318 113,53	2 026 262,88	17 288,56
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	313 530,41	302 822,76	302 822,76

4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 398,30	2 398,30	2 398,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	130,73	126,27	126,27
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не денежные выплаты социального характера (по коллективному договору))	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов)	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	0,00	0,00	-153 186,04	-
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 541 664,41	16 113 466,85	16 254 810,65	-6 286 853,76

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,5	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	101,0
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	101,0

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

Общество с ограниченной ответственностью "С-К Молчаново"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	169,20	от 31.08.2018 №3-120	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	169,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	169,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	881,40	от 31.08.2018 №3-122	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	881,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	881,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	528,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	528,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	61,10	от 31.08.2018 №3-119
эксплуатационный запас	нефть	тонн	33,80	
неснижаемый запас	нефть	тонн	27,30	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	27,30	

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью "С-К Молчаново"

села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района

руб

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	8 871 138,18	7 859 471,11
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	94 974,71	35 384,68
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	94 974,71	35 384,68
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	94 974,71	34 471,57
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	913,11
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 429 101,69	2 373 563,21
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	440 528,12	419 467,89
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	440 528,12	419 467,89
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	440 528,12	419 467,89
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	63,27	61,47
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,96	6,82
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	168 026,56	31 321,46
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	2 824,00	528,40
1.4.2	тариф на холодную воду	59,50	59,28
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 562 308,53	3 686 851,23
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 641 817,46	3 295 053,95
1.7.1.1	численность производственного персонала	12,00	12,88
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	18 345,95	21 327,21
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	920 491,06	391 797,29
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,50	1,51
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 683,04	21 622,37
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 075 817,18	1 113 429,07
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	797 828,87	995 106,29
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	277 988,30	118 322,78
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20

1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	86 745,60	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	368 761,24	32 119,84
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	290 871,24	0,00
1.11.1.1	по договорам	290 871,24	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	32 890,00	32 119,84
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	45 000,00	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:	263 418,55	10 645,74
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	126 500,00	10 645,74
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	136 918,55	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
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	372 216,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	143 016,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	229 200,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	9 240,00	9 023,63
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	147 664,35
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	147 664,35
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внерезидентные расходы, всего	115 798,35	151 174,07
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	99 130,35	114 305,56
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	16 668,00	36 868,51
2.4.1	расходы на услуги банков	16 668,00	36 868,51
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00

3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	89 869,37	80 106,45
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	80 106,45
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-1 317 301,34
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	9 076 805,90	6 773 450,28
VII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	8 986 936,53	8 010 645,17
2	Финансовый результат от реализации	0,00	80 106,45
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	89 869,37	80 106,45
3	необходимая валовая выручка, всего	8 986 936,53	8 090 751,63

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	#ССЫЛКА!
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	#ССЫЛКА!
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	#ССЫЛКА!
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть

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

ООО "Южная Тепловая Компания"

Виды деятельности
Для потребителей


производство, передача, сбыт
потребители п. Мирный

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	Примечание	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	167,4	167,4	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.05.2016 №3-126	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов удельного расхода топлива с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	157,6	157,6			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	157,6	157,6			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 087,4	2 087,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.05.2016 №3-127	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя.	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	874,7	874,70			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	874,7	874,70			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	2 567,4	2 567,40			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	1 230,8	1 230,80			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	1 230,8	0,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.11.2017 № 3-337		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	17,6			17,60
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,0			0,00
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	17,6			17,6
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.

Ворошилова Е.А. 

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

ООО "Южная Тепловая Компания"
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			Отклонения
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	3 606,90	3 625,26	3 605,28	(1,62)
2	Собственные нужды источника тепла	115,11	115,12	113,48	(1,62)
3	Отпуск с коллекторов источника	3 491,80	3 510,14	3 491,80	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	3 491,80	3 510,14	3 491,80	0,00
6	Потери	874,71	874,71	874,71	-
7	Потребители из сети	2 617,08	2 635,42	2 617,08	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 617,08	2 635,42	2 617,08	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 617,08	2 635,42	2 617,08	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	0,64	1,03	1,04	0,40
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,05	-
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,52	0,00	0,00	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
5	Индекс изменения операционных расходов	0,64	1,03	1,04	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 191 330,85	1 937 266,50	1 942 689,91	751 359,07
2	базовый уровень операционных расходов	1 827 478,61	1 827 478,61	1 827 478,61	-
III	Неподконтрольные расходы	835 592,21	583 117,05	622 890,09	(212 702,12)
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:	360 556,08	1 200,00	0,00	(360 556,08)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 477,02	5 212,96	4 443,70	(33,32)
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	322,98	237,81	301,54	(21,44)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 154,04	4 975,15	4 142,16	(11,88)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	275 527,57	450 263,91	449 299,74	173 772,16
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	244 876,24	400 173,85	399 316,95	154 440,71
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	30 651,34	50 090,05	49 982,79	19 331,46
3.4.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	48 472,36	94 359,32	94 359,32
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	113 404,62	8 133,02	7 012,48	(106 392,14)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	105 221,38	0,00	0,00	(105 221,38)
3.7.2	расходы на услуги банков	7 183,24	8 133,02	7 012,48	(170,76)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	81 626,91	69 834,80	67 774,85	(13 852,06)
3.9.4	Ставка налога на УСН	46,38	100,00	100,00	53,62
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 130 059,06	4 532 931,06	4 279 679,87	149 620,80
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 925 379,03	2 895 536,42	2 646 817,27	(278 561,66)
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:	1 124 498,27	1 586 692,47	1 560 809,88	436 311,61
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 124 498,27	1 586 692,47	1 560 809,88	436 311,61
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 124 498,27	1 586 692,47	1 560 809,88	436 311,61
4.5	Расходы на теплоноситель	80 181,76	50 702,17	72 052,61	(8 129,15)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 688,67	1 230,79	1 230,79	(457,88)
4.5.2	тариф на теплоноситель	47,48	41,19	58,54	11,06
V	Прибыль	94 359,32	0,00	0,00	(94 359,32)
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	94 359,32	0,00	0,00	(94 359,32)
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	1,53	0,00	0,00	(1,53)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-3 502,84	-438 980,42	(438 980,42)
	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	-3 502,84	-438 980,42	(438 980,42)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 251 341,44	7 049 811,77	6 406 279,45	154 938,01

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,9
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		101,4
4	Индекс роста цен на топливо	%	вид топлива/%	газ природный 103,3

Юрковская Е.А. Prof

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

Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис»

для потребителей Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 832 701,98	3 896 385,07
1.1	расходы на сырье и материалы	91 897,80	91 897,80
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	91 897,80	91 897,80
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	91 897,80	91 897,80
1.2	расходы на топливо	241 998,13	239 377,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	376 853,48	360 396,33
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	376 853,48	360 396,33
1.3.1.1	на технологические нужды	376 853,48	360 396,33
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	25 229,19	25 229,19
1.6.1.	амортизация основных средств	25 229,19	25 229,19
1.7	оплата труда всего	2 307 535,15	2 399 502,69
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	706 105,76	734 247,82
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	656 460,32	659 977,31
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	49 645,44	74 270,51
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00

E. B. S.

1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	71 500,00	0,00
1.12.1.	услуги связи	4 500,00	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	35 000,00	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	32 000,00	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
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	11 582,47	45 733,93
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	11 582,47	8 668,28
1.18.1.1	моющие средства	11 582,47	8 668,28
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	37 065,65
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	37 065,65
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	5 500,00	5 500,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 500,00	5 500,00
2.4.1	расходы на услуги банков	5 500,00	5 500,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00	38 122,76
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	38 122,76
IV.2.	<i>то же в %</i>	0,00	0,98
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	3 838 201,98	3 940 007,83
VII	товарная продукция	0,00	3 940 007,83
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	3 838 201,98	3 901 885,07
2	Финансовый результат от реализации	0,00	38 122,76
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	38 122,76
3	необходимая валовая выручка, всего	3 838 201,98	3 940 007,83

МУП «Дальсервис»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

для потребителей Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	195,30	Приказ Департамента от 14.09.2018 №3-128	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	231,55		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	185,10	Приказ Департамента от 14.09.2018 №3-127	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	33,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	252,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	44,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-		
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-		

*-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

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

деревня Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе), Гкал	783,25	783,25	0,00
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 273 476,30	3 206 434,64	-1 067 041,66
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	45 230,67	2 595,98	-42 634,69
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	10 455,14	0,00	-10 455,14
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	34 775,52	2 595,98	-32 179,54
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	2 595,98	2 595,98	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 400,00	0,00	-1 400,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	30 779,54	0,00	-30 779,54
1.2	расходы на топливо	804 750,87	721 204,90	-83 545,97
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	349 315,94	335 448,09	-13 867,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	349 315,94	335 448,09	-13 867,86
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	349 315,94	335 448,09	-13 867,86
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	50,93	48,90	-2,03
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,86	6,86	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	49 013,23	24 216,00	-24 797,23
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	563,50	319,90	-243,60
1.5.2	тариф на теплоноситель	86,98	75,70	-11,28
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	431 556,61	0,00	-431 556,61
1.6.1	амортизация основных средств	431 556,61	0,00	-431 556,61
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 778 140,57	1 510 833,58	-267 306,99
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 400 749,93	1 322 866,56	-77 883,37
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,52	5,13	-0,39
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 146,59	21 507,32	360,74
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	377 390,63	187 967,02	-189 423,61
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,16	0,57	-0,58
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 222,53	27 257,63	35,10
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	536 998,45	466 847,58	-70 150,87
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	423 026,48	408 765,77	-14 260,71
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	113 971,97	58 081,81	-55 890,16
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	0,90	0,70
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую 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:	113 670,00	98 670,00	-15 000,00
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	98 670,00	98 670,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	15 000,00	0,00	-15 000,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	129 104,60	3 426,86	-125 677,74
1.12.1	услуги связи	3 955,62	2 546,71	-1 408,91
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 услуги	125 148,98	880,14	-124 268,84
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:	25 147,80	0,00	-25 147,80
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)	25 147,80	0,00	-25 147,80
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	10 547,56	43 191,66	32 644,09
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	10 547,56	0,00	-10 547,56
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	310,59	310,59
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	310,59	310,59
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	42 881,07	42 881,07
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	326 830,45	0,00	-326 830,45
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	323 494,68	0,00	-323 494,68
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 335,77	0,00	-3 335,77
2.4.1	расходы на услуги банков	3 335,77	0,00	-3 335,77
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	32 064,35	32 064,35
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	32 064,35	32 064,35
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 600 306,74	3 238 498,98	-1 361 807,76

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,40
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 102,8

Вороженин Е. А. 

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

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	168,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.11.2017 №3-338	Установлены для предшествующей организации ООО "ЮТК" на 2018 год, поскольку основное производственное оборудование, характеристики тепловых сетей не изменились
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	157,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	157,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 084,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.11.2017 №3-339	Установлены для предшествующей организации ООО "ЮТК" на 2018 год, поскольку основное производственное оборудование, характеристики тепловых сетей не изменились
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	168,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	168,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 568,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	319,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	319,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	11,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.11.2017 №3-337
эксплуатационный запас	уголь	тонн	0,00	
неснижаемый запас	уголь	тонн	11,60	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

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

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

Ворошилова Е. А.

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

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	161,40	Приказ Департамента трайфного регулирования Томской области от 29.11.2017 №3-366	Установлены для предшествующей организации ООО "ВТК" на 2018 год, поскольку основное производственное оборудование, характеристики тепловых сетей не изменились
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	155,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	155,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 835,30	Приказ Департамента трайфного регулирования Томской области от 29.11.2017 №3-365	Установлены для предшествующей организации ООО "ВТК" на 2018 год, поскольку основное производственное оборудование, характеристики тепловых сетей не изменились
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	942,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	942,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 537,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	988,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	988,30		
Общий нормативный запас топлива, в том числе	тонн	1,70		
эксплуатационный запас	тонн	0,00	Приказ Департамента трайфного регулирования Томской области от 29.11.2017 №3-364	
веснижаемый запас	тонн	1,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00		
	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.

Ворошилова Е. А. *[подпись]*

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

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

село Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района

руб

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе), Гкал	2 269,45	2 269,45	0,00
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 155 680,04	5 201 391,72	-1 954 288,32
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	96 660,70	19 349,95	-77 310,74
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	14 810,16	0,00	-14 810,16
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	81 850,54	19 349,95	-62 500,59
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	38 250,00	19 349,95	-18 900,05
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)	43 600,54	0,00	-43 600,54
1.2	расходы на топливо	2 751 733,21	2 407 403,20	-344 330,01
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 078 944,58	619 052,89	-459 891,68
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 078 944,58	619 052,89	-459 891,68
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 078 944,58	619 052,89	-459 891,68
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	158,67	94,63	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,80	6,54	
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	1 400,00	1 400,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	988,30	988,30
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	1,42	1,42
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	548 162,52	0,00	-548 162,52
1.6.1	амортизация основных средств	548 162,52	0,00	-548 162,52
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 678 864,26	1 483 435,79	-195 428,48
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 144 274,30	911 050,24	-233 224,06
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,03	3,22	-0,81
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 661,59	23 563,98	-97,60
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	534 589,97	572 385,55	37 795,58
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,64	1,75	0,11
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 222,53	27 257,63	35,10
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	507 017,01	458 381,66	-48 635,35
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	345 570,84	281 514,52	-64 056,31
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	161 446,17	176 867,13	15 420,96
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	0,90	0,70
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:	113 670,00	98 670,00	-15 000,00
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	98 670,00	98 670,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	15 000,00	0,00	-15 000,00
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:	330 063,76	10 435,25	-319 628,51
1.12.1	услуги связи	5 603,30	7 755,09	2 151,79
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 услуги	324 460,46	2 680,16	-321 780,30
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:	35 622,93	0,00	-35 622,93
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)	35 622,93	0,00	-35 622,93
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	14 941,08	103 262,97	88 321,90
1.18.3	льготный проезд	14 941,08	0,00	-14 941,08
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	945,78	945,78
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	945,78	945,78
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	102 317,19	102 317,19
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	52 013,92	52 013,92
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	52 013,92	52 013,92
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 155 680,04	5 253 405,64	-1 902 274,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		102,40
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	102,8

Васильева Е.А. Подп.

