



М.Д.Вагина

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

18.12.2018

№ 37/1

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1-п. 12):**

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2018 год (тарифное дело № 1-872).
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2019 год (тарифное дело № 1-873).
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-312).
4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560) для потребителей котельной «Окунеевская ООШ» села Окунеево, котельной «Михайловка ДДиТ» села Михайловка Михайловского сельского поселения Зырянского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-662).
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) для потребителей Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-505).

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-664).
7. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с ~~2017 года по 2019 год~~, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-92/9(591) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
8. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 №1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
9. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) для потребителей Корниловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-484).
11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2019 год (тарифное дело № 1-225).
12. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.09.2018 № 1-738/9(148) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)».

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2018 год (тарифное дело № 1-872)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	18.12-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	13 858,76
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	-

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2019 год (тарифное дело № 1-873)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 939,84	9 939,84	
		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

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-312)

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

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

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

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Томскнефтехим» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 24 105,93 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 20 989,36 тыс. руб., в том числе:

1) 7 523,91 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год.

2) 13 465,36 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 16 340,50 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	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 «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2019	42 967,84	1,00	0,00	-	а)	158,28	а)	-	-	
						б)	2,71				
						в)	39 185,29				
	2020	42 967,84	1,00	0,00	-	-	а)	158,28	а)	-	-
							б)	2,71			
							в)	39 185,29			
	2021	42 967,84	1,00	0,00	-	-	а)	158,28	а)	-	-
							б)	2,71			
							в)	39 185,29			
	2022	42 967,84	1,00	0,00	-	-	а)	158,28	а)	-	-
							б)	2,71			
							в)	39 185,29			
2023	42 967,84	1,00	0,00	-	-	а)	158,28	а)	-	-	
						б)	2,71				
						в)	39 185,29				

<\*> 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 (кг/т/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 «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 116,29	1 172,10	
			2020	1 172,10	1 200,94	
			2021	1 200,94	1 233,47	
			2022	1 233,47	1 272,55	
			2023	1 272,55	1 291,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560) для потребителей котельной «Окунеевская ООШ» села Окунеево, котельной «Михайловка ДДиТ» села Михайловка Михайловского сельского поселения Зырянского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-662).

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 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 Российской Федерации 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. Расчет необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2019-2023 годы, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016-2018 гг.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, подлежат включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 359,95 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2016 год.



**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Окунеевская ООШ» села Окунеево, котельной «Михайловка ДДиТ» села Михайловка Михайловского сельского поселения Зырянского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>		
		тыс. руб.	%	%		а)	б)				
Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560)	2019	1 714,67	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		б)	-		
	2020	1 714,67	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		б)	-	
	2021	1 714,67	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		б)	-	
	2022	1 714,67	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		б)	-	
2023	1 714,67	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		б)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560)	Котельная «Окунеевская ООШ»	2019	221,27	1,511	25,45
	Котельная «Михайловка ДДиТ»		224,12	1,447	7,81
	Котельная «Окунеевская ООШ»	2020	221,27	1,511	25,45
	Котельная «Михайловка ДДиТ»		224,12	1,447	7,81
	Котельная «Окунеевская ООШ»	2021	221,27	1,511	25,45
	Котельная «Михайловка ДДиТ»		224,12	1,447	7,81
	Котельная «Окунеевская ООШ»	2022	221,27	1,511	25,45
	Котельная «Михайловка ДДиТ»		224,12	1,447	7,81
	Котельная «Окунеевская ООШ»	2023	221,27	1,511	25,45
	Котельная «Михайловка ДДиТ»		224,12	1,447	7,81

2. Установить теплоснабжающей организации Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Окунеевская ООШ» села Окунеево, котельной «Михайловка ДДиТ» села Михайловка Михайловского сельского поселения Зырянского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 761,01	6 678,09	
			2020	5 557,78	5 557,78	
			2021	5 557,78	5 990,05	
			2022	5 925,77	5 925,77	
			2023	5 925,77	6 391,84	
		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

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) для потребителей Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-505)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 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 Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1658,32 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 888,02 тыс. руб., в том числе:

1) 423,69 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 896,51 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 472,82 тыс.руб., 2019 – 423,69 тыс.руб.).

2) 464,33 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 1658,32 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 464,33 тыс.руб., в последующие периоды 1193,99 тыс.руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 1193,99 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>	Динамика изменения расходов на топливо <****>		
		тыс. руб.	%	%		а)	б)				
Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407)	2019	9 457,25	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2020	9 457,25	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2021	9 457,25	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2022	9 457,25	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
2023	9 457,25	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

- а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407)	Сети котельной №1 ул.Нефтеразведчиков	2019	178,74	1,88	1487,1
	Сети котельной №3 ул.Пушкина		167,72	1,92	2714,5
	Сети котельной №4 ул.Советская		178,73	1,88	1684,3
	Сети котельной №1 ул.Нефтеразведчиков	2020	178,74	1,88	1487,1
	Сети котельной №3 ул.Пушкина		167,72	1,92	2714,5
	Сети котельной №4 ул.Советская		178,73	1,88	1684,3
	Сети котельной №1 ул.Нефтеразведчиков	2021	178,74	1,88	1487,1
	Сети котельной №3 ул.Пушкина		167,72	1,92	2714,5
	Сети котельной №4 ул.Советская		178,73	1,88	1684,3
	Сети котельной №1 ул.Нефтеразведчиков	2022	178,74	1,88	1487,1
	Сети котельной №3 ул.Пушкина		167,72	1,92	2714,5
	Сети котельной №4 ул.Советская		178,73	1,88	1684,3
	Сети котельной №1 ул.Нефтеразведчиков	2023	178,74	1,88	1487,1
	Сети котельной №3 ул.Пушкина		167,72	1,92	2714,5
	Сети котельной №4 ул.Советская		178,73	1,88	1684,3

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91	
			2020	5 574,91	5 661,77	
			2021	5 661,77	5 746,10	
			2022	5 746,10	5 844,08	
			2023	5 844,08	6 023,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91	
			2020	5 574,91	5 661,77	
			2021	5 661,77	5 746,10	
			2022	5 746,10	5 844,08	
2023	5 844,08		6 023,82			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-664)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса.

**РЕШИЛИ:** Объявить перерыв в рассмотрении вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-92/9(591) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 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 включить при корректировке на 2019 год в состав необходимой валовой выручки ООО «Восточная Тепловая Компания» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 144,47 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 821,55 тыс. руб., в т. ч.:

1) 337,70 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ организации по итогам деятельности за 2015 год, составила 967,62 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом (362,86 тыс. руб. – 2017 год, 267,06 – 2018 год, 337,70 – 2019 год);

2) 483,85 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ организации по итогам деятельности за 2016 год, составила 870,57 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом (483,85 тыс. руб. – 2019 год, 386,73 тыс. руб. – 2020 год);

Результаты деятельности по итогам деятельности в 2017 годы следует учесть в составе НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная тепловая компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного 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 №1-92/9(591) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) 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 №1-92/9(591)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная тепловая компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного 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 «Восточная тепловая компания» (ИНН 7014055806)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	1 694,80	1 804,54	
			2018	1 804,54	1 896,26	
			2019	1 896,26	1 960,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	1 694,80	1 804,54	
			2018	1 804,54	1 896,26	
			2019	1 896,26	1 960,00	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 №1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2017 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг. Общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 653,73 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена в составе НВВ в последующих периодах.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2019 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 01.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
 Департамента тарифного регулирования  
 Томской области  
 от 28.10.2016 № 1-137/9(358)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	4 535,53	4 675,94	
			2018	4 675,94	4 856,62	
			2019	4 856,62	6 683,28	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	4 535,53	4 675,94	
2018	4 675,94		4 856,62			
2019	4 856,62		6 683,28			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2017 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 925,83 тыс. рублей. Указанная сумма учтена (исключена) в составе НВВ на 2019 год в полном объеме.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 01.11.2016) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района,  
 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 373,87	1 425,44	
			2018	1 425,44	1 508,99	
			2019	1508,99	1714,18	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 373,87	1 425,44	
2018	1 425,44		1 508,99			
2019	1508,99		1714,18			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) для потребителей Корниловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-484)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 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 исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Теплогазсервис» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 577,75 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год по результатам деятельности за 2017 год исключена сумма в размере 404,43 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 173,32 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского 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.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084)	2019	2 526,84	1,00	0,00	-	а)	154,45	а)	-	-
						б)	2,07			
						в)	668,92			
	2020	2 526,84	1,00	0,00	-	-	а)	158,17	а)	-
							б)	2,07		
							в)	668,92		
	2021	2 526,84	1,00	0,00	-	-	а)	158,17	а)	-
							б)	2,07		
							в)	668,92		
	2022	2 526,84	1,00	0,00	-	-	а)	158,17	а)	-
							б)	2,07		
							в)	668,92		
	2023	2 526,84	1,00	0,00	-	-	а)	158,17	а)	-
							б)	2,07		
							в)	668,92		

<\*> 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 (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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 «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского 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 «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 020,02	2 100,11	
			2020	2 100,11	2 185,37	
			2021	2 185,37	2 248,87	
			2022	2 248,87	2 297,88	
			2023	2 297,88	2 339,43	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 020,02	2 100,11	
			2020	2 100,11	2 185,37	
			2021	2 185,37	2 248,87	
			2022	2 248,87	2 297,88	
			2023	2 297,88	2 339,43	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2019 год (тарифное дело № 1-225).

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 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 несения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Заречное» по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 928,24 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, результаты по итогам деятельности организации за 2017 год в размере 928,24 тыс. руб. подлежат включению в состав необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования 2020-2021 гг.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01. -30.06.	01.07.-31.12.	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 821,52	3 315,23	
		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

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 12 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.09.2018 № 1-738/9(148) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)»

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения от 28.09.2018 № 1-738/9(148) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 28.09.2018).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



А.А.Давидович

## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

МУП "Катайгинское"

п. Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	253,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	213,81
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м <sup>3</sup> **	171,60
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 2018 год**

МУП "Катайгинское"

п. Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>15 653 484,44</b>	<b>8 816 759,89</b>	<b>-6 836 724,55</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	90 816,03	90 816,03	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	90 816,03	90 816,03	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 057,55	13 057,55	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	68 175,11	68 175,11	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 583,37	9 583,37	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 037 447,50	1 201 258,15	163 810,65
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 182 270,63	2 013 765,16	-168 505,47
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 182 270,63	2 013 765,16	-168 505,47
1.3.1.1	на технологические нужды	2 065 778,90	2 007 099,36	-58 679,54
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	116 491,73	6 665,80	-109 825,93
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	182 407,50	173 043,55	-9 363,95
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	171,60	171,60	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	1 062,98	1 008,41	-54,57

1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	8 454 993,65	3 963 552,94	-4 491 440,71
1.7.1	оплата труда производственного персонала	5 151 676,86	3 125 335,28	-2 026 341,58
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	17,00	11,07	-5,93
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	25 253,32	23 529,64	-1 723,68
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 303 316,79	838 217,66	-2 465 099,13
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	0,00	1,81	1,81
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	0,00	38 591,97	38 591,97
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 553 408,08	1 196 992,99	-1 356 415,09
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 555 806,41	943 851,25	-611 955,16
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	997 601,67	253 141,73	-744 459,94
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими 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)	800 198,92	0,00	-800 198,92
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	800 198,92	0,00	-800 198,92
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	800 198,92	0,00	-800 198,92
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	71 767,69	102 332,01	30 564,32
1.12.1.	услуги связи	66 951,50	66 951,50	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	30 564,32	30 564,32
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 816,20	4 816,20	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00	0,00



1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	16 248,83	1 506,13	-14 742,70
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	36 598,09	36 598,09	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	11 593,53	7 409,53	-4 184,00
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	215 733,98	29 485,32	-186 248,66
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	178 118,38	2 815,34	-175 303,03
1.18.1.1	моющие средства	2 815,34	2 815,34	0,00
1.18.1.2	специальное питание	58 430,15	0,00	-58 430,15
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	116 872,89	0,00	-116 872,89
1.18.2	прочие услуги	37 615,61	0,00	-37 615,61
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	26 669,98	26 669,98
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	26 669,98	26 669,98
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезультативные расходы, всего	254 187,03	39 635,53	-214 551,50
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	254 187,03	39 635,53	-214 551,50
2.4.1	расходы на услуги банков	254 187,03	39 635,53	-214 551,50
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
3.4.1				
3.4.2				
3.4.3				

3.4.4				
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00	85 545,15	85 545,15
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	85 545,15	85 545,15
IV.2.	<i>то же в %</i>	0,00	0,97	0,97
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	15 907 671,47	8 941 940,57	-6 965 730,90
VII	<b>товарная продукция</b>	0,00	8 941 940,57	8 941 940,57
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	0,00	0,00	0,00

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	15 907 671,47	8 856 395,42	-7 051 276,05
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	0,00	85 545,15	85 545,15
2.1.	<b>расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	0,00	0,00	0,00
2.2.	<b>налог (УСН или налог на прибыль)</b>	0,00	85 545,15	85 545,15
3	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	15 907 671,47	8 941 940,57	-6 965 730,90

## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

### МУП "Катайгинское"

п. Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	253,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	213,81
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	171,60
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**

МУП "Катайгинское"

п. Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>18 064 218,81</b>	<b>9 123 470,81</b>	<b>-8 940 748,00</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	92 342,31	94 993,56	2 651,26
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	92 342,31	94 993,56	2 651,26
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 057,55	13 658,20	600,65
1.1.3.2	специальная одежда	69 617,00	71 311,16	1 694,16
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 667,75	10 024,20	356,45
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	383 707,90	1 227 625,36	843 917,46
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 785 226,10	2 039 399,02	-745 827,08
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 753 546,10	2 039 399,02	-714 147,08
1.3.1.1	на технологические нужды	2 678 882,10	2 032 426,59	-646 455,51
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	74 664,00	6 972,43	-67 691,57
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	31 680,00	0,00	-31 680,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	31 680,00	0,00	-31 680,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	182 914,63	180 568,15	-2 346,48
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	171,60	171,60	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	1 065,94	1 052,26	-13,67

1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	10 205 660,63	4 143 411,03	-6 062 249,60
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 052 351,02	3 269 100,70	-2 783 250,32
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	17,00	11,07	-5,93
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	29 668,39	24 612,00	-5 056,38
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 153 309,61	874 310,32	-3 278 999,28
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	0,00	1,81	1,81
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	0,00	40 253,70	40 253,70
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 082 109,51	1 252 054,66	-1 830 054,85
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 827 810,01	987 268,41	-840 541,60
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 254 299,50	264 786,25	-989 513,25
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	829 408,38	0,00	-829 408,38
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	829 408,38	0,00	-829 408,38
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	829 408,38	0,00	-829 408,38
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	53 520,00	107 039,28	53 519,28
1.12.1.	услуги связи	48 528,00	70 031,27	21 503,27
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	31 970,28	31 970,28
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 992,00	5 037,74	45,74
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00	0,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 271,80	1 506,13	234,33
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	37 934,02	38 281,60	347,58
1.16	расходы на обучение персонала	7 397,31	7 750,37	353,06
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	402 726,22	30 841,65	-371 884,58
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	241 744,48	2 944,85	-238 799,63
1.18.1.1	моющие средства	3 456,00	2 944,85	-511,15
1.18.1.2	специальное питание	87 584,00	0,00	-87 584,00
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	150 704,48	0,00	-150 704,48
1.18.2	прочие услуги	160 981,75	0,00	-160 981,75
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	27 896,80	27 896,80
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	27 896,80	27 896,80
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезультативные расходы, всего	107 579,82	41 434,11	-66 145,71
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	107 579,82	41 434,11	-66 145,71
2.4.1	расходы на услуги банков	107 579,82	41 434,11	-66 145,71
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
3.4.1				
3.4.2				
3.4.3				

3.4.4				
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или) единый налог при УСН	0,00	88 525,09	88 525,09
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	88 525,09	88 525,09
IV.2.	<i>то же в %</i>	0,00	0,97	0,97
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	18 171 798,62	9 253 430,01	-8 918 368,61
VII	<b>товарная продукция</b>	0,00	9 253 430,01	9 253 430,01
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	0,00	0,00	0,00

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	18 171 798,62	9 164 904,92	-9 006 893,70
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	0,00	88 525,09	88 525,09
2.1.	<b>расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	0,00	0,00	0,00
2.2.	<b>налог (УСН или налог на прибыль)</b>	0,00	88 525,09	88 525,09
3	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	18 171 798,62	9 253 430,01	-8 918 368,61

ИИДБ



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

ООО "Томскнефтехим"

Виды деятельности: производство, передача, сбыт  
Для потребителей: городского округа "Город Томск"

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	Приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	158,30	158,30	158,30	158,30	158,30	Учтены согласно приложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	158,30	158,30	158,30	158,30	158,30	от 31.08.2018 №3-121
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	158,30	158,30	158,30	158,30	158,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	39 185,30	39 185,30	39 185,30	39 185,30	39 185,30	Учтены в составе затрат согласно приложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	39 185,30	39 185,30	39 185,30	39 185,30	39 185,30	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 185,30	39 185,30	39 185,30	39 185,30	39 185,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя в целом по организации	м3*	7 067,70	7 067,70	7 067,70	7 067,70	7 067,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	7 067,70	7 067,70	7 067,70	7 067,70	7 067,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе	мазут	2 109,4	2 109,4	2 109,4	2 109,4	2 109,4	
	эксплуатационный запас	-	-	-	-	-	
исчисляемый запас	мазут	2 109,4	2 109,4	2 109,4	2 109,4	2 109,4	
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	-	-	-	-	-	

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировки определены 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, теплоснабителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источник теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложениям ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя 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, теплоснабителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))



Величина необходимой валовой выручки, используемой при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

ООО "Томскнефтехим"

Для потребителей городского округа "Город

Томск"

Общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2019			2020			2021			2022			2023					
		план	эксперт	Отклонение	план	эксперт	Отклонение	план	эксперт	Отклонение	план	эксперт	Отклонение	план	эксперт	Отклонение			
		организации (ОП)	в целом по году	организации (ОП)	в целом по году	организации (ОП)	в целом по году	организации (ОП)	в целом по году	организации (ОП)	в целом по году	организации (ОП)	в целом по году	организации (ОП)	в целом по году	организации (ОП)	в целом по году		
	Баланс	200 133,34	203 764,92	3 631,58	200 133,34	203 764,92	3 631,58	200 133,34	203 764,92	3 631,58	200 133,34	203 764,92	3 631,58	200 133,34	203 764,92	3 631,58	200 133,34	203 764,92	
1	Производство тепловой энергии	14 824,65	7 396,51	-7 428,14	14 824,65	7 396,51	-7 428,14	14 824,65	7 396,51	-7 428,14	14 824,65	7 396,51	-7 428,14	14 824,65	7 396,51	-7 428,14	14 824,65	7 396,51	
2	Собственные нужды источника тепла	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Покупная энергия	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	
5	Отпуск в сеть	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	11 059,73	185 308,69	196 368,41	
6	Потери	28 125,29	39 185,29	11 060,00	28 125,29	39 185,29	11 060,00	28 125,29	39 185,29	11 060,00	28 125,29	39 185,29	11 060,00	28 125,29	39 185,29	11 060,00	28 125,29	39 185,29	
7	Потребитель из сети	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	-0,27	157 183,40	157 183,13	
8.1	Собственные потребности	146 832,94	146 832,67	-0,27	146 832,94	146 832,67	-0,27	146 832,94	146 832,67	-0,27	146 832,94	146 832,67	-0,27	146 832,94	146 832,67	-0,27	146 832,94	146 832,67	
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 350,46	10 350,46	0,00	10 350,46	10 350,46	0,00	10 350,46	10 350,46	0,00	10 350,46	10 350,46	0,00	10 350,46	10 350,46	0,00	10 350,46	10 350,46	
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	0,00	1,02	1,02	0,00	1,03	1,03	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046	1,046	0,00	1,034	1,034	0,00	1,04	1,040	0,00	1,04	1,040	0,00	1,04	1,040	0,00	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (период)	568,88	591,33	22,45	568,88	591,33	22,45	568,88	591,33	22,45	568,88	591,33	22,45	568,88	591,33	22,45	568,88	591,33	22,45
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	393,30	100,00	-293,30	393,30	100,00	-293,30	393,30	100,00	-293,30	393,30	100,00	-293,30	393,30	100,00	-293,30	393,30	100,00	-293,30
4	Коэффициент эластичности затрат по росту актива (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,00	1,024	1,024	0,00	1,03	1,030	0,00	1,03	1,030	0,00	1,03	1,030	0,00	1,03	1,030
5	Индекс изменения операционных расходов	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50
II	Операционные (подконтрольные) расходы	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50
2	Базовый уровень операционных расходов	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50	63 982 530,87	42 967 843,37	-21 014 687,50
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 451 858,28	2 100 485,44	-351 372,85	2 451 858,28	2 100 485,44	-351 372,85	2 451 858,28	2 100 485,44	-351 372,85	2 451 858,28	2 100 485,44	-351 372,85	2 451 858,28	2 100 485,44	-351 372,85	2 451 858,28	2 100 485,44	-351 372,85
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 368 919,52	1 377 484,47	9 435,05	1 368 919,52	1 377 484,47	9 435,05	1 368 919,52	1 377 484,47	9 435,05	1 368 919,52	1 377 484,47	9 435,05	1 368 919,52	1 377 484,47	9 435,05	1 368 919,52	1 377 484,47	9 435,05
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	266 436,02	257 869,41	-8 566,61	266 436,02	257 869,41	-8 566,61	266 436,02	257 869,41	-8 566,61	266 436,02	257 869,41	-8 566,61	266 436,02	257 869,41	-8 566,61	266 436,02	257 869,41	-8 566,61
2.1.3	На текущие производственные и технические обслуживание, всего в том числе	798 502,74	525 131,56	-273 371,18	798 502,74	525 131,56	-273 371,18	798 502,74	525 131,56	-273 371,18	798 502,74	525 131,56	-273 371,18	798 502,74	525 131,56	-273 371,18	798 502,74	525 131,56	-273 371,18
2.1.3.1	материалы на технические обслуживание	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.2	специальная одежда	335 304,70	333 023,67	-2 281,03	335 304,70	333 023,67	-2 281,03	335 304,70	333 023,67	-2 281,03	335 304,70	333 023,67	-2 281,03	335 304,70	333 023,67	-2 281,03	335 304,70	333 023,67	-2 281,03
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	254 059,02	192 107,90	-61 951,13	254 059,02	192 107,90	-61 951,13	254 059,02	192 107,90	-61 951,13	254 059,02	192 107,90	-61 951,13	254 059,02	192 107,90	-61 951,13	254 059,02	192 107,90	-61 951,13
2.1.3.4	ГСМ топливо	209 138,42	0,00	-209 138,42	209 138,42	0,00	-209 138,42	209 138,42	0,00	-209 138,42	209 138,42	0,00	-209 138,42	209 138,42	0,00	-209 138,42	209 138,42	0,00	-209 138,42
2.2	ремонт основных средств, выполненный подрядным способом	9 157 466,83	0,00	-9 157 466,83	9 157 466,83	0,00	-9 157 466,83	9 157 466,83	0,00	-9 157 466,83	9 157 466,83	0,00	-9 157 466,83	9 157 466,83	0,00	-9 157 466,83	9 157 466,83	0,00	-9 157 466,83
2.3	оплата труда всего, в том числе:	23 454 087,28	19 456 702,96	-3 997 384,32	24 148 328,26	19 917 048,55	-4 231 279,71	24 863 118,78	20 506 593,19	-4 356 525,59	25 599 067,09	21 113 588,35	-4 485 478,75	26 356 799,48	21 738 550,56	-4 618 248,92	27 193 817,00	22 516 865,79	-4 676 951,21
2.3.1	оплата труда производственного персонала	23 454 087,28	19 258 287,94	-4 195 799,33	24 148 328,26	19 713 939,04	-4 434 389,22	24 863 118,78	20 297 471,63	-4 565 647,14	25 599 067,09	21 516 865,79	-4 082 201,29	26 356 799,48	21 516 865,79	-4 839 933,69	27 193 817,00	22 516 865,79	-4 676 951,21
2.3.1.1	численность производственного персонала	29,78	29,64	-0,14	29,78	29,64	-0,14	29,78	29,64	-0,14	29,78	29,64	-0,14	29,78	29,64	-0,14	29,78	29,64	-0,14
2.3.1.2	средняя еженедельная заработная плата производственного персонала	65 631,54	54 144,58	-11 486,96	65 631,54	54 144,58	-11 486,96	65 631,54	54 144,58	-11 486,96	65 631,54	54 144,58	-11 486,96	65 631,54	54 144,58	-11 486,96	65 631,54	54 144,58	-11 486,96
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	198 415,01	198 415,01	0,00	203 109,51	203 109,51	0,00	209 121,56	209 121,56	0,00	215 311,55	215 311,55	0,00	221 684,78	221 684,78	0,00	228 059,23	228 059,23
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,30	0,30	0,00	0,30	0,30	0,00	0,30	0,30	0,00	0,30	0,30	0,00	0,30	0,30	0,00	0,30	0,30	0,00
2.3.2.2	средняя еженедельная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	55 042,57	55 042,57	0,00	55 042,57	55 042,57	0,00	55 042,57	55 042,57	0,00	55 042,57	55 042,57	0,00	55 042,57	55 042,57	0,00	55 042,57	55 042,57
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполненных по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	21 093 682,41	16 182 505,31	-4 911 177,10	21 093 682,41	16 182 505,31	-4 911 177,10	21 093 682,41	16 182 505,31	-4 911 177,10	21 093 682,41	16 182 505,31	-4 911 177,10	21 093 682,41	16 182 505,31	-4 911 177,10	21 093 682,41	16 182 505,31	-4 911 177,10
2.4.1	Транспортные услуги, в том числе:	1 899 865,41	1 825 021,37	-74 844,05	1 899 865,41	1 825 021,37	-74 844,05	1 899 865,41	1 825 021,37	-74 844,05	1 899 865,41	1 825 021,37	-74 844,05	1 899 865,41	1 825 021,37	-74 844,05	1 899 865,41	1 825 021,37	-74 844,05
2.4.1.1	по договорам	1 821 633,83	1 821 633,83	0,00	1 821 633,83	1 821 633,83	0,00	1 821 633,83	1 821 633,83	0,00	1 821 633,83	1 821 633,83	0,00	1 821 633,83	1 821 633,83	0,00	1 821 633,83	1 821 633,83	0,00
2.4.1.2	хозяйственным способом	78 231,58	3 387,54	-74 844,05	78 231,58	3 387,54	-74 844,05	78 231,58	3 387,54										



расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, информационных систем, аудиторских и консультационных услуг, всего, в том числе:		4 862 843,32	-2 009 796,09	11 819 223,57	542 349,08	11 496 499,07	12 001 583,75	11 468 196,10	11 924 824,87	456 624,77
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, информационных систем, аудиторских и консультационных услуг, всего, в том числе:	4 862 843,32	-2 009 796,09	11 819 223,57	542 349,08	11 496 499,07	12 001 583,75	11 468 196,10	11 924 824,87	456 624,77
2.5.1	услуги связи	114 039,17	-1 384,77	11 276 880,49	542 349,08	11 496 499,07	12 001 583,75	11 468 196,10	11 924 824,87	456 624,77
2.5.2	услуги информационных систем	1 553 513,14	-5 479,53	1 135 943,54	564 283,24	616 144,58	1 180 427,82	640 790,36	1 205 073,60	564 283,24
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.4	кредитные, информационные, аудиторские и консультационные услуги	76 172,25	-76 172,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не перечисленных выше	5 128 916,85	-1 926 764,54	3 202 152,31	0,00	347 625,31	809 104,64	818 897,50	829 082,07	564 283,24
2.6	Расходы на служебные командировки	114 178,31	0,00	114 178,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы на обучение персонала	99 127,17	0,00	99 127,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, аренда зала не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	739 489,17	-434 182,83	305 306,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.1	оплата труда всего, в том числе:	561 770,13	-315 751,49	246 018,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.1.1	ручные средства	179 286,48	-1 393,05	177 893,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.1.2	специальные платежи	313 824,97	-313 824,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.1.4	аттестация	68 125,19	-533,48	67 591,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.4	отчисления в региональный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.5	общественные расходы всего, в том числе:	177 719,04	-118 431,34	59 287,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.5.1	прочие общественные расходы	177 719,04	-118 431,34	59 287,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внеоперационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	15 259 512,37	9 689 955,16	11 076 607,20	343 076,18	11 276 880,49	11 819 223,57	11 468 196,10	11 924 824,87	456 624,77
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 515 350,48	-402 247,63	569 660,30	564 283,24	593 446,71	593 446,71	564 283,24	564 283,24	564 283,24
3.1.1	Зарплата на производство	678 570,58	-357 071,65	334 255,10	0,00	347 625,31	347 625,31	361 530,32	375 991,53	0,00
3.1.2	Зарплата на прочие энергоресурсы	836 679,90	-48 175,98	235 405,19	564 283,24	244 821,40	809 104,64	818 897,50	829 082,07	564 283,24
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 435 906,22	-1 792 120,39	491 326,02	146 278,23	491 869,18	639 140,33	642 375,90	647 353,16	154 269,18
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	7 036 226,18	-1 199 715,30	7 244 498,48	-1 269 383,91	7 458 935,63	6 151 977,96	6 334 076,50	6 521 565,17	-1 385 474,68
3.5	расходы на социальные нужды (из состава внеоперационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 242 049,49	3 919 071,64	2 771 122,40	902 498,62	2 733 608,96	3 871 375,33	3 844 705,53	3 550 830,93	1 123 547,02
3.7	Другие обеспокояющие расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	9 157 466,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	x	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3.10	Выплата доходов/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	131 567 136,26	132 314 008,70	136 788 260,23	133 128 881,19	142 259 790,63	134 520 691,00	-10 039 476,52	141 384 817,61	-12 483 371,94
4.1	Расходы на топливо (основное)	123 076 843,45	124 184 831,65	127 999 917,18	124 811 560,38	133 119 913,87	125 863 190,34	138 444 710,43	132 025 175,36	-11 957 323,48









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

**ММУП "Родник"**

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

потребители с. Михайловка, с. Окунеево Михайловского сельского поселения Зырянского района

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг. у.т./Гкал	222,46	222,46	222,46	222,46
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	33,30	33,30	33,30	33,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	37,14	37,14	37,14	37,14
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	-	-	-	-
эксплуатационный запас	тонн	-	-	-	-
неснижаемый запас	тонн	-	-	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	-	-	-	-

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулированы определенными 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, теплоснабжателя, 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, теплоснабжателя 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, теплоснабжателя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))











справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета

0,00 x 0,00 x 0,00 x 0,00 x 0,00 x 0,00 x 0,00 x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60	103,40	104,60	104,00	104,60	104,60	104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90	103,90	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	газ природный	газ природный	газ природный	газ природный	газ природный	газ природный
			103,6	100,4	100,7	101,7	102,4	102,4	102,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть
			101,6	100,4	100,7	101,7	102,4	102,4	102,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть	нефть
			100,3	100,4	100,7	101,7	102,4	102,4	102,4





Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.  
Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	<b>Баланс</b>					
1	Производство тепловой энергии	11 859,56	11 859,56	11 859,56	11 859,56	11 859,56
2	Собственные нужды источника тепла	567,14	567,14	567,14	567,14	567,14
3	Отпуск с коллекторов источника	11 292,42	11 292,42	11 292,42	11 292,42	11 292,42
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	11 292,42	11 292,42	11 292,42	11 292,42	11 292,42
6	Потери	5 885,84	5 885,84	5 885,84	5 885,84	5 885,84
7	Потребители из сети	5 406,58	5 406,58	5 406,58	5 406,58	5 406,58
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 406,58	5 406,58	5 406,58	5 406,58	5 406,58
8.1	Собственное потребление	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 321,29	5 321,29	5 321,29	5 321,29	5 321,29
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>9 457 254,65</b>	<b>9 681 165,36</b>	<b>9 967 727,86</b>	<b>10 262 772,60</b>	<b>10 566 550,67</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>9 457 254,65</b>	<b>9 457 254,65</b>	<b>9 457 254,65</b>	<b>9 457 254,65</b>	<b>9 457 254,65</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>598 293,03</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	285 384,14				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	312 908,89				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	20 384,33				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 693,14				
2.1.3.4	ГСМ топливо	286 831,42				
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>8 539 344,24</b>	<b>8 741 522,44</b>	<b>9 000 271,50</b>	<b>9 266 679,54</b>	<b>9 540 973,25</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	6 974 795,87	7 139 931,69	7 351 273,67	7 568 871,37	7 792 909,96
2.3.1.1	численность производственного персонала	25,42				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 868,86				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 564 548,37	1 601 590,74	1 648 997,83	1 697 808,16	1 748 063,29
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,86				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	45 559,12				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>4 831,05</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	4 831,05				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	4 831,05				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	<b>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:</b>	<b>124 607,06</b>				
2.5.1	услуги связи	57 824,58				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	61 103,19				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	5 679,29				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>20 026,33</b>				
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>				
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				

*Е.В.Бед*

2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>170 152,93</b>				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	125 803,61				
2.9.1.1	моющие средства	2 488,40				
2.9.1.2	специальное питание	91 113,61				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	32 201,60				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	44 349,32				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>3 956 495,74</b>	<b>4 596 492,99</b>	<b>4 488 121,72</b>	<b>4 275 155,35</b>	<b>4 188 471,83</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>11 117,90</b>	<b>11 306,90</b>	<b>11 725,82</b>	<b>12 194,86</b>	<b>12 682,65</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	11 117,90	11 306,90	11 725,82	12 194,86	12 682,65
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>2 578 881,96</b>	<b>2 639 939,78</b>	<b>2 718 081,99</b>	<b>2 798 537,22</b>	<b>2 881 373,92</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 106 388,35	2 156 259,37	2 220 084,65	2 285 799,15	2 353 458,81
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	472 493,61	483 680,40	497 997,34	512 738,07	527 915,11
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>278 860,06</b>	<b>712 228,15</b>	<b>697 126,69</b>	<b>596 953,04</b>	<b>594 205,07</b>
3.6.1	амортизация основных средств	257 868,91	244 375,27	229 273,81	129 100,16	126 352,20
3.6.2	амортизация прочего имущества	20 991,15	467 852,87	467 852,87	467 852,87	467 852,87
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>340 356,56</b>	<b>346 142,62</b>	<b>358 967,25</b>	<b>373 325,94</b>	<b>388 258,98</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	340 356,56	346 142,62	358 967,25	373 325,94	388 258,98
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>282 950,33</b>	<b>289 881,20</b>	<b>296 263,80</b>	<b>303 106,10</b>	<b>311 951,20</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>464 328,94</b>	<b>596 994,35</b>	<b>405 956,16</b>	<b>191 038,19</b>	<b>0,00</b>
3.10.1	выпадающие доходы	464 328,94	596 994,35	405 956,16	191 038,19	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>16 082 074,47</b>	<b>16 061 958,45</b>	<b>16 347 602,36</b>	<b>16 752 644,88</b>	<b>17 252 044,01</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>11 874 989,96</b>	<b>11 969 310,48</b>	<b>12 087 437,29</b>	<b>12 322 073,21</b>	<b>12 645 745,46</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>3 427 560,54</b>	<b>3 288 711,21</b>	<b>3 424 070,83</b>	<b>3 561 033,67</b>	<b>3 701 979,03</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>3 284 678,46</b>	<b>3 288 711,21</b>	<b>3 424 070,83</b>	<b>3 561 033,67</b>	<b>3 701 979,03</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 232 961,56	3 288 711,21	3 424 070,83	3 561 033,67	3 701 979,03
4.3.1.1.1	1 объем электрической энергии на производственные нужды	468,31	468,31	468,31	468,31	468,31
4.3.1.1.2	2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,90	7,02	7,31	7,60	7,90
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	51 716,91	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	1 объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	2 тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	142 882,08	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	142 882,08	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	779 523,96	803 936,76	836 094,23	869 538,00	904 319,52
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	6 274,27	6 274,27	6 274,27	6 274,27	6 274,27
4.4.2	тариф на холодную воду	124,24	128,13	133,26	138,59	144,13
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	423 688,85	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	423 688,85	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	29 919 513,71	30 339 616,80	30 803 451,93	31 290 572,83	32 007 066,51
1	Одноставочный тариф, в том числе	5 533,90	5 611,61	5 697,40	5 787,50	5 920,02
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	101,40	101,53	101,58	102,29
	товарная продукция	29 447 528,85	29 861 004,76	30 317 522,82	30 796 959,31	31 502 150,19
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	мазут	100,4	100,7	101,7	102,4



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

МУП "ЖКХ НОВОВАСЮГАНСКОЕ"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал		173,50	173,50	173,50	173,50	173,50	Приказ ДТР Томской области от 12.12.2018 №3-491
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**		173,50	173,50	173,50	173,50	173,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал		173,50	173,50	173,50	173,50	173,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		5 885,80	5 885,80	5 885,80	5 885,80	5 885,80	Приказ ДТР Томской области от 12.12.2018 №3-490
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		5 885,80	5 885,80	5 885,80	5 885,80	5 885,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		5 885,80	5 885,80	5 885,80	5 885,80	5 885,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		6 274,30	6 274,30	6 274,30	6 274,30	6 274,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3**		6 274,30	6 274,30	6 274,30	6 274,30	6 274,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приказ ДТР Томской области от 12.12.2018 №3-493
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	267,50	267,50	267,50	267,50	267,50	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	228,50	228,50	228,50	228,50	228,50	
неснижаемый запас	нефть	тонн	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

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

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

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



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

ООО "Восточная Тепловая Компания"

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>Баланс</b>					
1	Производство тепловой энергии	22 993,55	23 072,32	23 075,17	81,62
2	Собственные нужды источника тепла	493,39	493,39	492,95	(0,44)
3	Отпуск с коллекторов источника	22 500,16	22 578,93	22 582,22	82,06
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	22 500,16	22 578,93	22 582,22	82,06
6	Потери	8 638,78	8 638,78	8 638,78	0,00
7	Потребители из сети	13 861,38	13 940,15	13 943,44	82,06
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	13 861,38	13 940,15	13 943,44	82,06
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 861,38	13 940,15	13 943,44	82,06
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>(0,00)</b>
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)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 881 303,68</b>	<b>2 864 295,71</b>	<b>2 873 063,54</b>	<b>(8 240,14)</b>
2	базовый уровень операционных расходов	2 701 971,63	2 701 971,63	2 701 971,63	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 364 791,58</b>	<b>1 202 862,16</b>	<b>1 014 362,03</b>	<b>(350 429,55)</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	27 643,40	27 643,40
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	172 417,20	182 085,00	0,00	(172 417,20)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 224,15	7 466,70	5 527,62	(2 696,53)
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	4 264,15	2 292,53	1 385,46	(2 878,69)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	5 174,16	4 142,16	182,16
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:	705 972,53	709 468,14	708 133,57	2 161,04
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	673 626,77	676 962,22	675 688,79	2 062,02
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	32 345,76	32 505,92	32 444,77	99,01
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 внебюджетных расходов)	0,00	15 724,24	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	109 875,87	26 571,22	15 290,17	(94 585,70)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	94 213,37	0,00	0,00	(94 213,37)
3.7.2	расходы на услуги банков	15 662,50	26 571,22	15 290,17	(372,33)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	368 301,83	261 546,87	257 767,28	(110 534,55)
3.9.4	Ставка налога на УСН	47,59	100,00	100,00	52,41
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>25 246 157,70</b>	<b>22 349 075,75</b>	<b>22 147 069,42</b>	<b>(3 099 088,28)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	18 925 051,87	17 701 608,47	17 237 465,70	(1 687 586,17)
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:	5 496 364,19	4 089 857,68	4 340 788,52	(1 155 575,67)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 496 364,19	4 089 857,68	4 340 788,52	(1 155 575,67)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 496 364,19	4 089 857,68	4 340 788,52	(1 155 575,67)
4.5	Расходы на теплоноситель	824 741,64	557 609,60	568 815,19	(255 926,44)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	11 613,25	9 332,68	9 332,68	(2 280,57)
4.5.2	тариф на теплоноситель	71,02	59,75	60,95	(10,07)

V	Прибыль	405 564,73	0,00	0,00	(405 564,73)
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	405 564,73	0,00	0,00	(405 564,73)
	Нормативный уровень прибыли	1,38	0,00	0,00	(1,38)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	6 340 384,58	314 477,48	821 547,31	(5 518 837,27)
	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	6 340 384,58	314 477,48	821 547,31	(5 518 837,27)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	36 238 202,27	26 730 711,10	26 856 042,30	-9 382 159,97

#### 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	%		102,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

*MSL*



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

ООО "Восточная тепловая компания"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района

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	159,20	159,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №3-586	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов удельных расходов 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**	159,20	159,20			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	159,20	159,20			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 835,3	9 835,3	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №3-588	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	8 638,8	8 638,8			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 638,8	8 638,8			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	9 332,7	9 332,7			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	10 537,2	10 537,2			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №3-587		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	мазут	тонн	62,7			62,7
эксплуатационный запас	мазут	тонн	0,0			0,0
неснижаемый запас	мазут	тонн	62,7			62,7
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	мазут	тонн	0,0			0,0

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

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



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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу поселок Победа, улица Ленина, 70х Побединского сельского поселения  
Шегарского района

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	169,6	169,6	от 14.10.2016 №3-328	Учтены согласно предложением (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно 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**	229,3	229,3		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	229,3	229,3		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 843,4	4 843,4	от 14.10.2016 №3-329	Учтены в составе затрат согласно предложением( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденио 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**	89,6	89,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	89,6	89,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 344,0	5 344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	55,0	55,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	55,0	55,0		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	627,4	от 14.10.2016 №3-327	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	501,7		
неснижаемый запас	уголь	тонн	125,7		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,0		

\*-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 корректировке тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

потребители котельной, расположенной по адресу поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 года			
		план организации*	утв. ДТР ТО в целом по году	предложение по корректировке в целом по году	отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
1	2	3	4	5	6
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	-	425,14	365,81	- 59,33
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	-	425,14	365,81	- 59,33
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	-	1 191 990,58	1 182 871,79	- 9 118,79
2.1	Базовый уровень операционных расходов	-	1 112 645,57	1 112 645,57	-
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,043	1,046	0,00
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	-	336 602,85	329 890,00	- 6 712,85
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	2 052,30	-	- 2 052,30
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	743,17	204,68	- 538,49
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	309 511,15	307 143,37	- 2 367,78
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	41,03	41,03
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	-	3 481,17	2 163,34	- 1 317,83
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
3.9	Налог на прибыль	-	-	-	-
	<i>Ставка налога на прибыль</i>	-	-	-	-
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	20 815,06	20 337,58	- 477,48
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	-	573 727,90	541 333,82	- 32 394,08
4.1	Расходы на топливо (основное)	-	471 052,78	437 892,20	- 33 160,58
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	98 761,66	99 230,94	469,28
4.4	Расходы на холодную воду	-	3 913,45	4 210,68	297,22
4.5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	-	0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.15	Прибыль на прочие цели	-	-	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	-	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	57 647,12	-	57 647,12
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год</i>	-	57 647,12	-	57 647,12
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-

VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	-	2 044 674,21	2 054 095,62	9 421,40
VIII	Тариф, руб/Гкал	x	4 809,45	5 615,17	
	Утвержденный тариф 2 полугодия, руб/Гкал		4 772,63	4 856,62	
	1 полугодие	-	4 772,63	4 856,62	
	темп роста тарифа 1 полугодия		100,00%	100,00%	
	2 полугодие	-	4 861,29	6 683,28	
	темп роста тарифа 2 полугодия		101,86%	137,61%	

\* организацией смета составлена некорректно

#### 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/%	уголь	104,3

*Eller*

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

ООО УК "Успех"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 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	169,6	169,6	от 14.10.2016 №3-328	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 показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг. у.т./Гкал**	161,0	161,0			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг. у.т./Гкал	161,0	161,0			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 843,4	4 843,4	от 14.10.2016 №3-329	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**	3 206,2	3 206,2			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 206,2	3 206,2			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 344,0	5 344,0			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 778,1	3 778,1			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 778,1	3 778,1			
Общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	69,5	69,5	от 14.10.2016 №3-327	
	эксплуатационный запас	дизельное топливо	-	-		
	неснижаемый запас	дизельное топливо	69,5	69,5		
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	0,0	0,0		
Общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	627,4	627,4	от 14.10.2016 №3-327	
	эксплуатационный запас	уголь	501,7	501,7		
	неснижаемый запас	уголь	125,7	125,7		
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	0,0	0,0		

\*-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 Управляющая компания "Успех"

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	29 287,51	29 429,92	27 346,08	(1 941,43)
2	Собственные нужды источника тепла	203,26	118,47	118,47	(84,78)
3	Отпуск с коллекторов источника	29 084,25	29 311,45	27 227,61	(1 856,65)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	29 084,25	29 311,45	27 227,61	(1 856,65)
6	Потери	3 235,53	3 206,22	3 206,22	(29,31)
7	Потребители из сети	25 848,73	26 105,23	24 021,39	(1 827,34)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	25 848,73	26 105,23	24 021,39	(1 827,34)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	25 848,73	26 105,23	24 021,39	(1 827,34)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,94</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>0,10</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	0,003
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,12	0,00	0,00	0,12
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
5	Индекс изменения операционных расходов	0,94	1,03	1,04	0,10
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>7 084 799,75</b>	<b>7 871 270,03</b>	<b>7 811 054,38</b>	<b>726 254,62</b>
2	базовый уровень операционных расходов	7 347 317,90	7 347 317,90	7 347 317,90	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>4 088 778,44</b>	<b>2 439 318,74</b>	<b>2 421 997,98</b>	<b>(1 666 780,46)</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	18 147,79	13 503,81	10 645,50	(7 502,28)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	205 161,34	0,00	0,00	(205 161,34)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 719,64	14 727,41	6 708,10	(2 011,54)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 230,00	1 963,20	1 910,83	(2 319,17)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 255,00	10 505,88	4 570,88	315,88
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	234,64	2 258,33	226,39	(8,25)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	234,64	2 258,33	0,00	(234,64)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	226,39	226,39
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 186 427,89	1 922 542,73	1 908 905,66	(1 277 522,22)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 269 314,65	1 270 979,83	1 261 256,76	(1 008 057,88)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	917 113,24	651 562,90	647 648,90	(269 464,34)
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	55 409,25	13 098,03	31 966,00	(23 443,25)
3.6.1	амортизация основных средств	54 179,48	13 098,03	30 779,48	(23 400,00)
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 229,77	0,00	1 186,52	(43,25)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	73 484,88	85 998,98	76 164,39	2 679,51
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	73 484,88	85 998,98	76 164,39	2 679,51
3.8	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	541 427,66	389 447,79	387 608,33	(153 819,33)
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>32 882 591,19</b>	<b>29 023 638,15</b>	<b>28 993 825,37</b>	<b>(3 888 765,82)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	23 686 748,72	21 911 932,90	21 710 230,51	(1 976 518,21)
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:	7 083 944,80	6 129 699,13	6 189 675,77	(894 269,03)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 083 944,80	6 129 699,13	6 189 675,77	(894 269,03)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 066 730,60	6 129 699,13	6 178 586,76	(888 143,84)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	17 214,20	0,00	11 089,01	(6 125,19)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	1 127,11	161,02	151,63	(975,48)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2,62	3,60	3,60	0,98
4.4.2	тариф на холодную воду	430,19	44,73	42,12	(388,08)
4.5	Расходы на теплоноситель	2 110 770,56	981 845,10	1 093 767,45	(1 017 003,10)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	24 667,74	3 774,50	3 774,50	(20 893,24)
4.5.2	тариф на теплоноситель	85,57	260,13	289,78	204,21
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>



5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-559 223,51</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-559 223,51	0,00	
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-925 828,32</b>	
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>44 056 169,38</b>	<b>38 775 003,40</b>	<b>38 301 049,41</b>	<b>-5 755 119,97</b>

#### 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



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

ООО "Теплогазсервис"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Корниловского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	154,40	154,40	154,40	154,40	приказ об утверждении от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**	154,40	154,40	154,40	154,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	154,40	158,20	158,20	158,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	668,90	668,90	668,90	668,90		Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения)
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	668,90	668,90	668,90	668,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	668,90	668,90	668,90	668,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	323,70	323,70	323,70	323,70		от 14.05.2018 № 3-72
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	323,70	323,70	323,70	323,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	0,70	0,70	0,70	0,70		от 14.05.2018 № 3-73
	эксплуатационный запас	тонн	-	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	0,70	0,70	0,70	0,70		
	дизельное топливо	тонн	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	0,70	0,70	0,70	0,70		
	дизельное топливо	тонн	-	-	-		

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

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

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



Величина несоборной налоговой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.  
**ООО "Теплогазсервис"**

**Для потребителей Корниловского сельского поселения Томского района**

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2019			2020			2021			2022			2023		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс	4 209,26	4 211,92	2,65	4 209,26	4 211,92	2,65	4 209,26	4 211,92	2,65	4 209,26	4 211,92	2,65	4 209,26	4 211,92	2,65
1	Производство тепловой энергии	12,36	16,14	3,78	12,36	16,14	3,78	12,36	16,14	3,78	12,36	16,14	3,78	12,36	16,14	3,78
3	Отпуск с коллектора источник тепла	4 196,91	4 195,78	-1,13	4 196,91	4 195,78	-1,13	4 196,91	4 195,78	-1,13	4 196,91	4 195,78	-1,13	4 196,91	4 195,78	-1,13
4	Покупка энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	4 196,91	4 195,78	-1,13	4 196,91	4 195,78	-1,13	4 196,91	4 195,78	-1,13	4 196,91	4 195,78	-1,13	4 196,91	4 195,78	-1,13
6	Потери	670,05	668,92	-1,13	670,05	668,92	-1,13	670,05	668,92	-1,13	670,05	668,92	-1,13	670,05	668,92	-1,13
7	Потребители из сети	3 526,86	3 526,86	0,00	3 526,86	3 526,86	0,00	3 526,86	3 526,86	0,00	3 526,86	3 526,86	0,00	3 526,86	3 526,86	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 526,86	3 526,86	0,00	3 526,86	3 526,86	0,00	3 526,86	3 526,86	0,00	3 526,86	3 526,86	0,00	3 526,86	3 526,86	0,00
8.1	Составные погрешности	50,04	49,88	-0,16	50,04	49,88	-0,16	50,04	49,88	-0,16	50,04	49,88	-0,16	50,04	49,88	-0,16
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 476,82	3 476,98	0,16	3 476,82	3 476,98	0,16	3 476,82	3 476,98	0,16	3 476,82	3 476,98	0,16	3 476,82	3 476,98	0,16
1	<b>Индикс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>1,04</b>	<b>1,05</b>	<b>1,05</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индикс потребительских цен	1,04	1,046	1,046	1,05	1,034	1,034	1,05	1,040	1,040	1,05	1,040	1,05	1,040	1,05	1,040
2	Индикс эффективности операционных расходов (ИЭ)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индикс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	14,37	14,37	0,00	14,37	14,37	0,00	14,37	14,37	0,00	14,37	14,37	0,00	14,37	14,37
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Ээл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индикс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,04	1,04	1,024	1,024	1,04	1,030	1,030	1,04	1,030	1,030	1,04	1,030	1,030
II	<b>Операционные (покупные) расходы</b>	<b>4 159 207,47</b>	<b>2 526 840,37</b>	<b>-1 632 367,10</b>	<b>4 223 406,17</b>	<b>2 596 625,42</b>	<b>-1 736 870,75</b>	<b>4 494 374,27</b>	<b>2 663 189,53</b>	<b>-1 831 084,74</b>	<b>4 671 798,10</b>	<b>2 742 019,04</b>	<b>-1 929 778,16</b>	<b>4 856 334,13</b>	<b>2 823 183,73</b>	<b>-2 033 150,40</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>4 159 207,47</b>	<b>2 526 840,37</b>	<b>-1 632 367,10</b>	<b>4 159 207,47</b>	<b>2 526 840,37</b>	<b>-1 632 367,10</b>	<b>4 159 207,47</b>	<b>2 526 840,37</b>	<b>-1 632 367,10</b>	<b>4 159 207,47</b>	<b>2 526 840,37</b>	<b>-1 632 367,10</b>	<b>4 159 207,47</b>	<b>2 526 840,37</b>	<b>-1 632 367,10</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>130 064,28</b>	<b>126 030,00</b>	<b>-4 034,28</b>	<b>130 064,28</b>	<b>126 030,00</b>	<b>-4 034,28</b>	<b>130 064,28</b>	<b>126 030,00</b>	<b>-4 034,28</b>	<b>130 064,28</b>	<b>126 030,00</b>	<b>-4 034,28</b>	<b>130 064,28</b>	<b>126 030,00</b>	<b>-4 034,28</b>
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	126 030,00	126 030,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	4 034,28	0,00	-4 034,28	4 034,28	0,00	-4 034,28	4 034,28	0,00	-4 034,28	4 034,28	0,00	-4 034,28	4 034,28	0,00	-4 034,28
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.3	хозяйственные инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 034,28	0,00	-4 034,28	4 034,28	0,00	-4 034,28	4 034,28	0,00	-4 034,28	4 034,28	0,00	-4 034,28	4 034,28	0,00	-4 034,28
2.1.3.4	GSM топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	<b>рентные основные средства, выполненный подрядным способом</b>	<b>37 322,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-37 322,00</b>	<b>37 322,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-37 322,00</b>	<b>37 322,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-37 322,00</b>	<b>37 322,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-37 322,00</b>	<b>37 322,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-37 322,00</b>
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>3 080 419,69</b>	<b>1 913 343,28</b>	<b>-1 167 076,41</b>	<b>3 202 096,27</b>	<b>1 958 612,98</b>	<b>-1 243 483,29</b>	<b>3 328 579,07</b>	<b>2 016 587,93</b>	<b>-1 311 991,15</b>	<b>3 460 057,95</b>	<b>2 076 278,93</b>	<b>-1 383 779,02</b>	<b>3 596 730,24</b>	<b>2 137 736,79</b>	<b>-1 458 993,45</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 864 040,85	1 649 989,99	-214 050,86	1 937 670,46	1 689 026,75	-248 643,71	2 014 208,44	1 739 024,00	-275 184,44	2 093 769,68	1 790 499,11	-303 270,57	2 176 473,58	1 843 497,89	-332 975,70
2.3.1.1	численность производственного персонала	10,00	9,00	-1,00	10,00	9,00	-1,00	10,00	9,00	-1,00	10,00	9,00	-1,00	10,00	9,00	-1,00
2.3.1.2	средняя ежесменная заработная плата производственного персонала	15 530,01	15 277,69	-252,33	15 530,01	15 277,69	-252,33	15 530,01	15 277,69	-252,33	15 530,01	15 277,69	-252,33	15 530,01	15 277,69	-252,33
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 216 378,85	263 353,29	-953 025,55	1 264 425,81	269 584,23	-994 841,58	1 314 370,63	277 563,93	-1 036 806,70	1 366 288,27	285 779,82	-1 080 508,45	1 420 256,66	294 238,90	-1 126 017,75
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,28	0,00	-3,28	3,28	0,00	-3,28	3,28	0,00	-3,28	3,28	0,00	-3,28	3,28	0,00	-3,28
2.3.2.2	средняя ежесменная заработная плата административно-управленческого персонала	30 699,25	0,00	-30 699,25	30 699,25	0,00	-30 699,25	30 699,25	0,00	-30 699,25	30 699,25	0,00	-30 699,25	30 699,25	0,00	-30 699,25
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполненных по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>444 506,00</b>	<b>120 000,00</b>	<b>-324 506,00</b>	<b>444 506,00</b>	<b>120 000,00</b>	<b>-324 506,00</b>	<b>444 506,00</b>	<b>120 000,00</b>	<b>-324 506,00</b>	<b>444 506,00</b>	<b>120 000,00</b>	<b>-324 506,00</b>	<b>444 506,00</b>	<b>120 000,00</b>	<b>-324 506,00</b>
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.2	хозяйственными способом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	регламентные работы	444 506,00	0,00	-444 506,00	444 506,00	0,00	-444 506,00	444 506,00	0,00	-444 506,00	444 506,00	0,00	-444 506,00	444 506,00	0,00	-444 506,00
2.4.3	прямые услуги исполнительных подразделений	0,00	120 000,00	120 000,00	0,00	120 000,00	120 000,00	0,00	120 000,00	120 000,00	0,00	120 000,00	120 000,00	0,00	120 000,00	120 000,00
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера (в том числе выполненные по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, внебюджетной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консалтинговых услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.4.1	услуги связи	209 651,49	136 285,37	-73 366,12	209 651,49	136 285,37	-73 366,12	209 651,49	136 285,37	-73 366,12	209 651,49	136 285,37	-73 366,12	209 651,49	136 285,37	-73 366,12
2.4.4.2	услуги внебюджетной охраны	34 359,76	28 575,55	-5 784,12	34 359,76	28 575,55	-5 784,12	34 359,76	28 575,55	-5 784,12	34 359,76	28 575,55	-5 784,12	34 359,76	28 575,55	-5 784,12
2.4.4.3	услуги коммунальных услуг	68 771,55	102 469,61	13 698,05	68 771,55	102 469,61	13 698,05	68 771,55	102 469,61	13 698,05	68 771,55	102 469,61	13 698,05	68 771,55	102 469,61	13 698,05









4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, повышение расходов по обслуживанию земельных средств, в том числе	105 528,80	0,00	-105 528,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122 164,32	0,00	-122 164,32	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	722 741,09	721 631,68	-1 109,51	758 896,22	736 785,84	-22 110,38	796 854,78	766 978,91	766 978,91	836 714,70	797 658,07	-39 056,63	878 521,80	829 157,74	-49 364,06
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	722 741,09	721 631,68	-1 109,51	758 896,22	736 785,84	-22 110,38	796 854,78	766 978,91	766 978,91	836 714,70	797 658,07	-39 056,63	878 521,80	829 157,74	-49 364,06
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	расходы на теплоснабжение	16 293,61	381 818,34	365 524,73	17 108,55	397 398,58	380 290,03	17 967,60	412 153,97	394 186,37	18 868,05	428 640,13	409 772,08	19 809,90	445 785,74	425 975,84
4.5.1	объем теплоснабжения на технологические нужды	207,00	323,70	116,70	207,00	323,70	116,70	207,00	323,70	116,70	207,00	323,70	116,70	207,00	323,70	116,70
4.5.2	тариф на теплоснабжение	78,71	1 179,54	0,00	82,65	1 227,68	0,00	86,80	1 273,26	0,00	91,15	1 324,19	0,00	95,70	1 377,16	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные вливания социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.1	Нераспределенная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.2	Результат деятельности до перехода к регулированию цен (Средств) на основе долгосрочных параметров регулирования, исключая расходы на приобретение фактических	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов	0,00	-404 427,67	0,00	0,00	-103 995,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-69 330,46	0,00
5.4.4	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (материальных услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.5	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.6	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитываемая при установлении фактических показателей эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и исполнении сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Валовая выручка	9 323 744,52	7 245 619,17	-2 080 125,35	9 702 380,65	7 533 784,70	-2 168 595,94	10 126 211,95	7 802 065,92	-2 324 146,03	10 691 200,30	8 004 443,74	-2 686 756,55	11 014 927,51	8 166 190,26	-2 848 737,25
VIII	Итого необходимая валовая выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индекс роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	Индекс роста цен на теплоснабжение	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00

*Handwritten signature*



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

МУП "ЗАРЕЧНОЕ"

руб

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>3 981 722,43</b>	<b>3 083 156,69</b>	<b>-898 565,74</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	62 272,05	76 005,54	13 733,49
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	62 272,05	76 005,54	13 733,49
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	2 300,00	76 005,54	73 705,54
1.1.3.2	специальная одежда	16 600,00	0,00	-16 600,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	10 342,05	0,00	-10 342,05
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	33 030,00	0,00	-33 030,00
1.2	расходы на топливо	0,00	1 117 393,63	1 117 393,63
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	336 703,72	336 703,72
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	336 703,72	336 703,72
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	336 703,72	336 703,72
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	53,72	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	6,27	
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	19 731,86	19 731,86
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	39,33	39,33
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 908 512,17	1 082 480,13	-1 826 032,04
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 908 512,17	913 463,98	-1 995 048,19
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,00	5,00	-2,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 625,14	15 224,40	-19 400,75
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	169 016,15	169 016,15
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,07	0,57	-1,50
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	24 718,31	24 718,31
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	878 370,68	326 570,97	-551 799,71
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	878 370,68	275 866,12	-602 504,55
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	50 704,85	50 704,85
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	17 756,54	71 059,15	53 302,61
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	17 756,54	0,00	-17 756,54
1.11.1.1	по договорам	10 000,00	0,00	-10 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	7 756,54	0,00	-7 756,54
1.11.2	регламентные работы	0,00	15 059,15	15 059,15
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	56 000,00	56 000,00

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:	81 598,80	41 922,21	-39 676,58
1.12.1	услуги связи	32 060,36	18 603,02	-13 457,34
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	49 538,44	23 319,19	-26 219,24
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	2 068,41	0,00	-2 068,41
1.14	арендная плата, концессионная плата, 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	8 000,00	0,00	-8 000,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	4 254,00	294,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	14 223,57	7 035,47	-7 188,10
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 296,00	0,00	-1 296,00
1.18.1.1	моющие средства	1 296,00	0,00	-1 296,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	12 927,57	7 035,47	-5 892,10
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	12 927,57	7 035,47	-5 892,10
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 960,22	0,00	-4 960,22
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	460,22	0,00	-460,22
1.19.4	водный налог	4 500,00	0,00	-4 500,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>20 000,00</b>	<b>21 973,98</b>	<b>1 973,98</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 000,00	21 973,98	1 973,98
2.4.1	расходы на услуги банков	20 000,00	21 973,98	1 973,98
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>31 051,31</b>	<b>31 051,31</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	59 500,00	31 051,31	-28 448,69
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>4 001 722,43</b>	<b>3 136 181,97</b>	<b>-865 540,46</b>
	<b>Объемы реализации тепловой энергии</b>	<b>1 429,17</b>	<b>1 280,65</b>	<b>-148,52</b>
<b>Индексы роста цен на энергетические ресурсы</b>				
1	Индекс потребительских цен	%	104,60	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,50	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

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

**МУП "ЗАРЕЧНОЕ"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
деревни Черная Речка 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	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	153,70	от 20.12.2017 №3-710	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	153,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	264,00	от 20.12.2017 №3-711	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	264,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	264,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	501,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	501,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	501,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,84	от 20.12.2017 №3-709
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,84	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	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.



