



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

04.12.2019

№ 26/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 22):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802) на 2020 год (тарифное дело №1-408).
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко - Транс» (ИНН 7005007203) на 2020 год (тарифное дело № 1-750).
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) для потребителей поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск на период регулирования с 2019 по 2028 год (тарифное дело № 1-751).
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2020 год (тарифное дело №1-150).
5. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2020 год (тарифное дело № 9-151).

6. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2020 год (тарифное дело № 9-152).
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-189/9(342) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2020 год (тарифное дело №1-484).
9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2020 год (тарифное дело №1-485).
10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2020 год (тарифное дело № 1-486).
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
12. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 9-108).
13. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 9-109).
14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей 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 на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-238).
15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-241).
16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 57 поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-237).
17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-236).

18. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-151/9(613) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2020 года.

19. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-152/9(611) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2020 года.

20. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащекново Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-153/9(614) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2020 года.

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2020 год (тарифное дело № 1-462).

22. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.09.2019 № 1-670/9(140) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)».

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802) на 2020 год (тарифное дело №1-408)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ЗАО «Карьероуправление», по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 1 039,55 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 2 909,93 тыс. руб. по результатам деятельности организации в 2017 году (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ организации по результатам деятельности в 2017 году составила 4 633, 06 тыс. руб. и распределена следующим образом: 2019 год – 415,76 тыс. руб., 2020 – 2 909,93 тыс. руб., 2021 год – 1 307,36 тыс. руб).

Сумма по итогам деятельности за 2018 год в размере 1 039,55 тыс.руб. подлежит включению в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 472,81	1 530,11
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 767,37	1 836,13

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко - Транс» (ИНН 7005007203) на 2020 год (тарифное дело № 1-750)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ 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 «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	6 839,05	5 006,75	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: 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 «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) для потребителей поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск на период регулирования с 2019 по 2028 год (тарифное дело № 1-751)

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2028 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 05.12.2019 по 31.12.2028

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 «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	2019	2 178,40	1,00	-	-	а)	154,93	а)	-	-	
						б)	1,51				
						в)	336,45				
	2020	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2021	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2022	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2023	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2024	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2025	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2026	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2027	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2028	2 178,40	1,00	-	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			

<*> 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 «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, на период с 05.12.2019 по 31.12.2028.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12 (для 2019: 05.12.-31.12)	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49	
			2020	8 088,49	8 646,33	
			2021	8 646,33	9 078,65	
			2022	9 078,65	9 571,70	
			2023	9 571,70	10 039,70	
			2024	10 039,70	10 522,41	
			2025	10 522,41	11 096,38	
			2026	11 096,38	11 608,67	
			2027	11 608,67	12 239,11	
		2028	12 239,11	12 857,76		
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49	
			2020	8 088,49	8 646,33	
			2021	8 646,33	9 078,65	
			2022	9 078,65	9 571,70	
			2023	9 571,70	10 039,70	
			2024	10 039,70	10 522,41	
			2025	10 522,41	11 096,38	
			2026	11 096,38	11 608,67	
2027	11 608,67		12 239,11			
2028	12 239,11	12 857,76				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2020 год (тарифное дело №1-150)

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 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.

Экспертом проведен анализ результатов деятельности регулируемой организации за 2018 год.

По результатам рассмотрения представленных РСО документов экспертом отмечается следующее.

1. В составе материалов дела РСО представлены оборотно-сальдовые ведомости (далее – ОСВ) по счетам учета доходов и расходов организации за 2018 год (90.01, 90.02, 91.01, 91.02). Согласно ОСВ 90.01 в разрезе номенклатурных групп за 2018 год организация получила доходы по 16 видам регулируемой деятельности (в т.ч. теплоснабжение с. Батурино) и 25 прочим видам деятельности. При этом согласно ОСВ счета 90.02 в разрезе номенклатурных групп, расходы организации отражены только в разрезе 20 видов деятельности (14 регулируемых, 6 прочих видов деятельности).

Исходя из изложенного можно сделать вывод об отсутствии у организации раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности.

2. ООО «Комсервис+М» в составе материалов дела представлена ОСВ 86 счета, согласно которой организация получила субсидию от Муниципального образования «Томский район». При этом на счетах учета доходов данные доходы не учтены.

3. В соответствии с ОСВ 20 счета, на которой РСО ведет учет затрат:

- по статье «Топливо Уголь» (котельная с. Томское) указаны расходы на уголь в сумме 3 816,3 тыс. руб. При этом согласно представленным актам на списание материалов расходы на уголь по котельной в селе Томское составляют 3 674,6 тыс. руб.;

- по статье «Топливо Уголь» (котельные с. Малиновка) указаны расходы на уголь в сумме 1 854,8 тыс. руб. При этом согласно представленным актам на списание материалов расходы на уголь по котельной в селе Томское составляют 2 616,4 тыс. руб.

Кроме того, РСО отражены расходы по статье «Топливо Пеллеты» (котельные с. Малиновка) в сумме 1 142,0 тыс. руб. Следует отметить, что при установлении тарифов на тепловую энергию потребителям Малиновского сельского поселения Томского района на 2018 год Департаментом в состав НВВ были заложены расходы только на покупку угля, данные об эксплуатации пеллетной котельной в Департаменте отсутствовали.

Таким образом, организацией не подтверждается ведение раздельного и достоверного учета доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности. В связи с чем результаты анализа деятельности за 2018 год, проведенного экспертом, принять в последующих регулируемых периодах не представляется возможным.

Организация ООО «Комсервис+М» будет привлечена к административной ответственности на основании:

1) ч. 2 ст. 14.6 КоАП РФ «Занижение регулируемых государством цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного) на продукцию, товары либо услуги, предельных цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного), занижение установленных надбавок (наценок) к ценам (тарифам, расценкам, ставкам и тому подобному), нарушение установленного порядка регулирования цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного), а равно иное нарушение установленного порядка ценообразования»;

2) ст. 19.7.1 КоАП РФ «Непредставление сведений или представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов)».

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-281,03) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год составляет (-2 598,89) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 - (-129,94) тыс. руб., 2020 - (-281,03) тыс. руб., 2021 - (-2 187,92) тыс. руб.).

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ 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 «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 837,24	1 837,24	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 837,24	1 837,24	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2020 год (тарифное дело № 9-151)

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

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	Одноставочный, руб./куб.м	89,44	91,93

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2020 год (тарифное дело № 9-152)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	население (НДС не предусмотрен)*							
		89,44	1 837,24	-	-	91,93	1 837,24	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		89,44	1 837,24	-	-	91,93	1 837,24	-	-

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

* 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.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 9-151/9(515) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-150/9(513) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-189/9(342) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019-2023 годы», в части 2020 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 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 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.

Экспертом проведен анализ результатов деятельности регулируемой организации за 2018 год.

По результатам рассмотрения представленных РСО документов экспертом отмечается следующее.

4. В составе материалов дела РСО представлены оборотно-сальдовые ведомости (далее – ОСВ) по счетам учета доходов и расходов организации за 2018 год (90.01, 90.02, 91.01, 91.02). Согласно ОСВ 90.01 в разрезе номенклатурных групп за 2018 год организация получила доходы по 16 видам регулируемой деятельности (в т.ч. теплоснабжение с. Батурино) и 25 прочим видам деятельности. При этом согласно ОСВ счета 90.02 в разрезе номенклатурных групп, расходы организации отражены только в разрезе 20 видов деятельности (14 регулируемых, 6 прочих видов деятельности).

Исходя из изложенного можно сделать вывод об отсутствии у организации раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности.

5. ООО «Комсервис+М» в составе материалов дела представлена ОСВ 86 счета, согласно которой организация получила субсидию от Муниципального образования «Томский район». При этом на счетах учета доходов данные доходы не учтены.

6. В соответствии с ОСВ 20 счета, на которой РСО ведет учет затрат:

- по статье «Топливо Уголь» (котельная с. Томское) указаны расходы на уголь в сумме 3 816,3 тыс. руб. При этом согласно представленным актам на списание материалов расходы на уголь по котельной в селе Томское составляют 3 674,6 тыс. руб.;

- по статье «Топливо Уголь» (котельные с. Малиновка) указаны расходы на уголь в сумме 1 854,8 тыс. руб. При этом согласно представленным актам на списание материалов расходы на уголь по котельной в селе Томское составляют 2 616,4 тыс. руб.

Кроме того, РСО отражены расходы по статье «Топливо Пеллеты» (котельные с. Малиновка) в сумме 1 142,0 тыс. руб. Следует отметить, что при установлении тарифов на тепловую энергию потребителям Малиновского сельского поселения Томского района на 2018 год Департаментом в состав НВВ были заложены расходы только на покупку угля, данные об эксплуатации пеллетной котельной в Департаменте отсутствовали.

Таким образом, организацией не подтверждается ведение раздельного и достоверного учета доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности. В связи с чем результаты анализа деятельности за 2018 год, проведенного экспертом, принять в последующих регулируемых периодах не представляется возможным.

Организация ООО «Комсервис+М» будет привлечена к административной ответственности на основании:

1) ч. 2 ст. 14.6 КоАП РФ «Занижение регулируемых государством цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного) на продукцию, товары либо услуги, предельных цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного), занижение установленных надбавок (наценок) к ценам (тарифам, расценкам,

ставкам и тому подобному), нарушение установленного порядка регулирования цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного), а равно иное нарушение установленного порядка ценообразования»;

2) ст. 19.7.1 КоАП РФ «Непредставление сведений или представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов)».

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-95,099) тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год составляет (-709,32) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 - (-541,92) тыс. руб., 2018 - (-100,44) тыс. руб., 2020 – (-66,96) тыс. руб.) и по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год составляет (-51,03) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 - (-28,14) тыс. руб., 2021 - (-22,89) тыс. руб.)

Сумма по результатам деятельности организации за 2018 год в размере (-183,03) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-189/9(342) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.11.2018 № 1-189/9(342)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 367,99	4 576,65	
			2020	4 576,65	4 576,65	
			2021	4 888,42	5 230,49	
			2022	5 196,84	5 196,84	
			2023	5 196,84	5 604,64	
		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

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2020 год (тарифное дело №1-484)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	3 024,36	3 172,67	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	3 024,36	3 172,67	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2020 год (тарифное дело №1-485)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	3 913,21	4 677,31
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2020 год (тарифное дело № 1-486)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 800,52	2 902,49	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 800,52	2 902,49	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-1 463,83) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-561,00) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год составляет (-1 095,26) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 - (-310,01) тыс. руб., 2020 - (-561,00) тыс. руб., 2021 - (-224,25) тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере (-224,25) тыс. руб. и по результатам деятельности организации за 2018 год в размере (-1 463,83) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.12.2018 № 1-491/9(385)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 194,35	4 194,35	
			2020	4 194,35	4 194,35	
			2021	4 422,67	4 475,49	
			2022	4 475,49	4 591,47	
			2023	4 591,47	4 808,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 194,35	4 194,35	
			2020	4 194,35	4 194,35	
			2021	4 422,67	4 475,49	
			2022	4 475,49	4 591,47	
2023	4 591,47		4 808,33			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 9-108)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
Тариф на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	одноставочный, руб./куб.м	66,97	66,97

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 9-109)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	01.01-30.06.2020				01.07-31.12.2020			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	66,97	2 759,02	-	-	66,97	2 763,66	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
66,97	2 759,02	-	-	66,97	2 763,66	-	-	

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 9-108/9(525) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.10.2019 № 1-107/9(186) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей 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 на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-238)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 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 2020-2024 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 2020-2024 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг.

При расчете НВВ и тарифов на 2020 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2018 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта 2769,09 тыс. рублей. При этом из них в 2020 году в составе НВВ организации учтена (исключена) сумма в размере 741,35 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 2027,74 тыс. руб. будет учтена при корректировке тарифов в последующих периодах.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов 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 использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

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.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2020	9076,63	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2021	9076,63	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2022	9076,63	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2023	9076,63	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
2024	9076,63	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)
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Котельная РУС (пер. Почтовый, 7к)	2020	158,1	1,77	1264,2
	Котельная ПМК (ул. Чапаева, 62)		154,8	1,50	1554,9
	Котельная ул. Титова, 10к		159,5	1,42	186,3
	АИТ ул. Горького, 33		157,5	1,93	4,4
	АИТ ул. Горького, 35		162,3	1,93	2,4
	Котельная РУС (пер. Почтовый, 7к)	2021	158,1	1,77	1264,2
	Котельная ПМК (ул. Чапаева, 62)		154,8	1,50	1554,9
	Котельная ул. Титова, 10к		159,5	1,42	186,3
	АИТ ул. Горького, 33		157,5	1,93	4,4
	АИТ ул. Горького, 35		162,3	1,93	2,4
	Котельная РУС (пер. Почтовый, 7к)	2022	158,1	1,77	1264,2
	Котельная ПМК (ул. Чапаева, 62)		154,8	1,50	1554,9
	Котельная ул. Титова, 10к		159,5	1,42	186,3
	АИТ ул. Горького, 33		157,5	1,93	4,4
	АИТ ул. Горького, 35		162,3	1,93	2,4
	Котельная РУС (пер. Почтовый, 7к)	2023	158,1	1,77	1264,2
	Котельная ПМК (ул. Чапаева, 62)		154,8	1,50	1554,9
	Котельная ул. Титова, 10к		159,5	1,42	186,3
	АИТ ул. Горького, 33		157,5	1,93	4,4
	АИТ ул. Горького, 35		162,3	1,93	2,4
Котельная РУС (пер. Почтовый, 7к)	2024	158,1	1,77	1264,2	
Котельная ПМК (ул. Чапаева, 62)		154,8	1,50	1554,9	
Котельная ул. Титова, 10к		159,5	1,42	186,3	
АИТ ул. Горького, 33		157,5	1,93	4,4	
АИТ ул. Горького, 35		162,3	1,93	2,4	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы 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, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1714,18	1763,60	
			2021	1763,60	1770,31	
			2022	1770,31	1857,33	
			2023	1857,33	1949,75	
			2024	1949,75	1976,19	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1714,18	1763,60	
			2021	1763,60	1770,31	
			2022	1770,31	1857,33	
			2023	1857,33	1949,75	
2024	1949,75		1976,19			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-241)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 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 2020-2024 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 2020-2024 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг.

При расчете НВВ и тарифов на 2020 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2018 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта 34,78 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при корректировке тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 60,00 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

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)	в)	а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2020	278,63	1,00	0,00	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	1,73				
						в)	7,9				
	2021	278,63	1,00	0,00	-	-	а)	157,3	а)	-	-
							б)	1,73			
							в)	7,9			
	2022	278,63	1,00	0,00	-	-	а)	157,3	а)	-	-
							б)	1,73			
							в)	7,9			
	2023	278,63	1,00	0,00	-	-	а)	157,3	а)	-	-
							б)	1,73			
							в)	7,9			
2024	278,63	1,00	0,00	-	-	а)	157,3	а)	-	-	
						б)	1,73				
						в)	7,9				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2504,87	2563,07	
			2021	2563,07	2721,43	
			2022	2721,43	2915,66	
			2023	2915,66	3029,17	
			2024	3029,17	3140,66	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2504,87	2563,07	
			2021	2563,07	2721,43	
			2022	2721,43	2915,66	
			2023	2915,66	3029,17	
			2024	3029,17	3140,66	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 57 поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-237)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 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 2020-2024 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 2020-2024 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг.

При расчете НВВ и тарифов на 2020 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2018 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта 396,32 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при корректировке тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 95,32 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 57, поселок Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

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)	в)	а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2020	1073,57	1,00	0,00	-	а)	175,5	а)	-	-	
						б)	1,35				
						в)	75,1				
	2021	1073,57	1,00	0,00	-	-	а)	175,5	а)	-	-
							б)	1,35			
							в)	75,1			
	2022	1073,57	1,00	0,00	-	-	а)	175,5	а)	-	-
							б)	1,35			
							в)	75,1			
	2023	1073,57	1,00	0,00	-	-	а)	175,5	а)	-	-
							б)	1,35			
							в)	75,1			
2024	1073,57	1,00	0,00	-	-	а)	175,5	а)	-	-	
						б)	1,35				
						в)	75,1				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 57, поселок Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3386,46	3386,46	
			2021	3386,46	3516,80	
			2022	3516,80	3678,61	
			2023	3678,61	3832,65	
			2024	3832,65	3937,97	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3386,46	3386,46	
			2021	3386,46	3516,80	
			2022	3516,80	3678,61	
			2023	3678,61	3832,65	
			2024	3832,65	3937,97	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-236)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 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 2020-2024 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 2020-2024 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг.

При расчете НВВ и тарифов на 2020 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2018 год общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта 424,84 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при корректировке тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтена (включена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2017 году, в размере 89,40 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к, поселок Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

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)	в)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2020	724,99	1,00	0,00	-	а)	233,4	а)	-	-	
						б)	1,47	б)	-		
						в)	58,5	в)	-		
	2021	724,99	1,00	0,00	-	-	а)	233,4	а)	-	-
							б)	1,47	б)	-	
							в)	58,5	в)	-	
	2022	724,99	1,00	0,00	-	-	а)	233,4	а)	-	-
							б)	1,47	б)	-	
							в)	58,5	в)	-	
	2023	724,99	1,00	0,00	-	-	а)	233,4	а)	-	-
							б)	1,47	б)	-	
							в)	58,5	в)	-	
2024	724,99	1,00	0,00	-	-	а)	233,4	а)	-	-	
						б)	1,47	б)	-		
						в)	58,5	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 (кг/Гкал);

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к, поселок Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	6683,28	7157,79	
			2021	7157,79	7671,17	
			2022	7671,17	8212,35	
			2023	8212,35	8779,20	
			2024	8779,20	9378,02	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	6683,28	7157,79	
			2021	7157,79	7671,17	
			2022	7671,17	8212,35	
			2023	8212,35	8779,20	
			2024	8779,20	9378,02	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-151/9(613) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 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 2018 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2018-2020 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила 1101,45 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2016-2017 гг., в размере 593,78 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-151/9(613) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2017 № 1-151/9(613)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района,
с 01.01.2018 по 31.12.2020

№ 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	2018	1 676,16	1 735,45	
			2019	1735,45	1735,45	
			2020	1735,45	1735,45	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 676,16	1 735,45	
			2019	1735,45	1735,45	
			2020	1735,45	1735,45	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-152/9(611) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 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 2018 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2018-2020 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила 7,68 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтен остаток суммы, подлежащей исключению по результатам анализа деятельности организации в 2016-2017 гг., в размере 11,05 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-152/9(611) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2017 № 1-152/9(611)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района,
с 01.01.2018 по 31.12.2020

№ 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	2018	1 770,75	1 835,54	
			2019	1 835,54	1 881,43	
			2020	1 879,15	1 879,15	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 770,75	1 835,54	
			2019	1 835,54	1 881,43	
2020	1 879,15		1 879,15			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-153/9(614) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 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 2018 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2018-2020 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила 194,28 тыс. рублей. При этом из них в 2020 году в составе НВВ организации учтена (исключена) сумма в размере 158,26 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 36,02 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтен остаток суммы, подлежащей исключению по результатам анализа деятельности организации в 2016-2017 гг., в размере 563,15 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нашеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-153/9(614) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2017 № 1-153/9(614)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нашеково Шегарского сельского поселения Шегарского района,
с 01.01.2018 по 31.12.2020

№ 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	2018	1 609,14	1 609,14	
			2019	1571,40	1571,40	
			2020	1571,40	1618,54	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 609,14	1 609,14	
			2019	1571,40	1571,40	
2020	1571,40		1618,54			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 21 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2020 год (тарифное дело № 1-462)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 738,95	2 738,95	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 738,95	2 738,95	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 22 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.09.2019 № 1-670/9(140) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.09.2019 № 1-670/9(140) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 24.09.2019) с 05.12.2019.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

ЗАО "КАРЬЕРОУПРАВЛЕНИЕ"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

микрорайона "Северный" деревни Кисловка
Заречного сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	151,20	Учтены согласно предложениям по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной мкр. «Северный» закрытого акционерного общества «Карьероуправление» на 2020 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	151,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	151,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 487,30	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя для сторонних потребителей от котельной мкр. «Северный» закрытого акционерного общества «Карьероуправление» на 2020 год
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 487,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 487,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	7 505,1	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	7 505,1	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	25,50
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00

неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	25,50	
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.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ЗАО "КАРЬЕРОУПРАВЛЕНИЕ"

руб

№ п/п	Наименование показателя	2020
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	30 489 217,28
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	159 936,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	159 936,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	15 653 698,83
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 813 726,21
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 813 726,21
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 813 726,21
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	491,99
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,72
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	290 325,03
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 943 233,45
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 943 233,45

1.7.1.1	численность производственного персонала	7,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	35 038,49
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	909 459,14
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	909 459,14
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 932,83
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:	496 544,15
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	293 016,79
1.11.1.1	по договорам	293 016,79
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	100 000,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	103 527,36
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:	24 410,66
1.12.1	услуги связи	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	7 860,32
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	16 550,34
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 074 707,79
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	6 074 707,79
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00

1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 608,33
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 112 634,88
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	24 460,40
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	24 460,40
1.18.6	расходы на сбыт	1 088 174,48
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00
1.19.4	водный налог	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	1 787,49
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 787,49
2.4.1	расходы на услуги банков	1 787,49
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	2 909 934,74
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	33 400 939,51
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	22 251,58
VIII	Товарная продукция	0,00

	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	30 491 004,77
2	Финансовый результат от реализации	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	30 491 004,77

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,20
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	дизельное топливо	99,60

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

ООО "Эко-Транс"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Сергеево Сергеевского сельского поселения
Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,60	от 29.08.2019 № 3-122	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	202,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	202,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	90,40	от 29.08.2019 № 3-121	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	90,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	90,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	50,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	50,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	50,10		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	60,50	от 29.08.2019 № 3-125	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	52,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	7,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "Эко-Транс" потребители села Сергеево Сергеевского сельского поселения
Первомайского района

№ п/п	Наименование показателя	2020
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 077 978,99
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	20 433,35
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	20 433,35
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	20 433,35
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	764 103,93
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	334 554,93
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	334 554,93
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	334 554,93
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	47,94
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,98
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	3 157,44
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	48,00
1.4.2	тариф на холодную воду	65,78
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00

1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	907 919,96
1.7.1	оплата труда производственного персонала	907 919,96
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,66
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 241,66
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	278 731,43
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	278 731,43
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,70
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 374 718,47
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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:	107 537,52
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	107 537,52
1.11.1.1	по договорам	107 537,52
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	247 687,73
1.12.1	услуги связи	1 800,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	245 887,73
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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	825,54
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	38 308,70
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	38 308,70

1.18.1.1	моющие средства	6 831,59
1.18.1.2	специальное питание	13 584,83
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	17 892,27
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	8 814,76
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 814,76
2.4.1	расходы на услуги банков	8 814,76
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	40 867,94
4.1	Финансовый результат от реализации	40 867,94
4.1.1	то же в %	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 127 661,69
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	679,23
VIII	Товарная продукция	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	4 086 793,75
2	Финансовый результат от реализации	40 867,94
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	40 867,94
3	необходимая валовая выручка, всего	4 127 661,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,40	
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,80	
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,10
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	уголь	104,10

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "Уют Орловка"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2028 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*	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-451	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45	336,45		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, мЗ**	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249	
эксплуатационный запас, тн	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00		
неснижаемый запас, тн	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

Смета затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (2019-2028 годы)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "Уют Орловка"

потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск

НДС не облагается

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
		Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
1	2	6	10	14	18	22	26	30	34	38	42	
I	Отпуск тепловой энергии											
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	1 507,91	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 178 401,44	2 236 412,27	2 302 610,08	2 370 767,34	2 440 942,05	2 513 193,93	2 587 584,47	2 664 176,97	2 743 036,61	2 824 230,50	
2	базовый уровень операционных расходов	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44	

2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 178 401,44	2 236 412,27	2 302 610,08	2 370 767,34	2 440 942,05	2 513 193,93	2 587 584,47	2 664 176,97	2 743 036,61	2 824 230,50
2.3.1.	оплата труда производственного персонала	1 608 686,76	1 651 526,08	1 700 411,26	1 750 743,43	1 802 565,44	1 855 921,37	1 910 856,64	1 967 418,00	2 025 653,57	2 085 612,92
2.3.1.1	численность производственного персонала (ПП)	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
2.3.1.2	средняя зароботная плата ПП	23 670,33	24 300,67	25 019,97	25 760,57	26 523,08	27 308,16	28 116,48	28 948,73	29 805,61	30 687,86
2.3.2	оплата труда административно- управленческого персонала	569 714,69	584 886,19	602 198,82	620 023,91	638 376,61	657 272,56	676 727,83	696 758,97	717 383,04	738 617,58
2.3.2.1	численность административно- управленческого персонала (АУП)	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2.3.2.2	средняя зароботная плата АУП	23 738,11	24 370,26	25 091,62	25 834,33	26 599,03	27 386,36	28 196,99	29 031,62	29 890,96	30 775,73
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулируемая (ИПЦ)	1,050	1,037	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	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
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89
7	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
9	Индекс изменения операционных расходов	x	1,027	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
III	Неподконтрольные расходы	778 873,08	801 494,64	829 038,56	856 452,04	884 851,03	913 749,28	943 986,38	975 305,09	1 007 499,76	1 041 359,77
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59	1 888,59
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.3			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:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4.1			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	657 877,24	675 396,51	695 388,24	715 971,74	737 164,50	758 984,57	781 450,51	804 581,45	828 397,06	852 917,61
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	485 823,40	498 760,88	513 524,20	528 724,52	544 374,76	560 488,25	577 078,71	594 160,24	611 747,38	629 855,10
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	172 053,84	176 635,63	181 864,04	187 247,22	192 789,74	198 496,31	204 371,80	210 421,21	216 649,68	223 062,51
3.4.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.4.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	119 107,25	124 209,55	131 761,72	138 591,71	145 797,94	152 876,12	160 647,28	168 835,05	177 214,11	186 553,57
	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

3.11	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	9 072 557,90	9 507 257,55	10 176 285,47	10 770 543,47	11 399 799,26	12 013 545,12	12 693 804,51	13 412 858,01	14 148 088,96	14 976 320,06
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 319 327,42	8 722 684,05	9 360 329,03	9 921 948,77	10 517 265,70	11 095 715,31	11 739 266,80	12 420 144,28	13 115 672,36	13 902 612,70
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	722 666,13	753 018,10	783 138,83	814 464,38	847 042,96	880 924,67	916 161,66	952 808,13	990 920,45	1 030 557,27
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	722 666,13	753 018,10	783 138,83	814 464,38	847 042,96	880 924,67	916 161,66	952 808,13	990 920,45	1 030 557,27

4.3.1.1	на технологические нужды	722 666,13	753 018,10	783 138,83	814 464,38	847 042,96	880 924,67	916 161,66	952 808,13	990 920,45	1 030 557,27
	Экономия от снижения потребления данного энергетического ресурса										
	Прирост экономии										
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
4.3.2.2. 2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	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
4.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	30 564,36	31 555,39	32 817,61	34 130,31	35 490,61	36 905,13	38 376,05	39 905,61	41 496,15	43 150,10
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80	510,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	59,84	61,78	64,25	66,82	69,48	72,25	75,13	78,12	81,24	84,48
V	Прибыль	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
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 029 832,42	12 545 164,47	13 307 934,10	13 997 762,84	14 725 592,34	15 440 488,33	16 225 375,37	17 052 340,07	17 898 625,33	18 841 910,33

1	Индекс потребительских цен	%	103,70	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00

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

ООО "Комсервис+М"

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт
села Томское Итатского
сельского поселения
Томского района

Для потребителей

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	176,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	930,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	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.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "Комсервис+М"

Для потребителей села Томское Итатского сельского поселения Томского района

УСН

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	12 340 868,63	9 533 469,07
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	923 609,16	195 067,37
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	244 199,00	82 838,57
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	679 410,16	112 228,80
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	214 325,00	65 494,09
1.1.3.2	специальная одежда	8 779,20	43 658,14
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	115 875,96	3 076,56
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	340 430,00	0,00
1.2	расходы на топливо	6 369 000,00	4 100 463,39
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	663 128,65	1 746 752,95
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	663 128,65	1 746 752,95
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	663 128,65	1 746 752,95
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	121,03	273,44
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,48	6,39
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	612 122,01	112 427,23
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 440,00	1 239,78
1.5.2	тариф на теплоноситель	250,87	90,68
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 684 144,15	2 456 209,73
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 266 969,60	2 076 466,65
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,00	7,56
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	13 197,60	22 876,64

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	417 174,55	379 743,08
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,82	1,04
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	19 063,20	30 292,07
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	508 611,53	741 775,34
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	382 624,82	627 092,93
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	125 986,71	114 682,41
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	394 273,56	66 388,16
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	394 273,56	66 388,16
1.11.1.1	по договорам	240 000,00	66 388,16
1.11.1.2	хозяйственным способом	154 273,56	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	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:	150 584,85	36 517,93
1.12.1	услуги связи	8 706,35	6 767,15
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	141 878,50	29 750,78
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	847 000,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	847 000,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	4 271,24	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00

1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	184 123,49	77 866,98
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	26 435,00	23 898,21
1.18.1.1	моющие средства	14 000,00	8 151,57
1.18.1.2	специальное питание	12 435,00	15 746,64
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	157 688,49	53 968,78
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	157 688,49	53 968,78
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внерезультативные расходы, всего	0,00	24 562,10
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	24 562,10
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	24 562,10
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	284 000,00	271 824,24
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	271 824,23
4.1.1	то же в %	0,00	3,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-281 025,97
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	12 624 868,63	9 548 829,44
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	5 599,46	5 197,38
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	12 340 868,63	9 558 031,17
2	Финансовый результат от реализации	0,00	271 824,23

2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	284 000,00	271 824,24
3	необходимая валовая выручка, всего	12 340 868,63	9 829 855,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ООО "Комсервис+М"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

села Томское Итатского
сельского поселения Томского
района

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 239,78
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 239,78

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

ООО "Комсервис+М"

для потребителей села Томское Итатского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2020		
			план		
			Год	1 кв	2 кв
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	361 331,87	180 665,93	180 665,93
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	8 283,63	4 141,81	4 141,81
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	1 239,78	619,89	619,89
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	6 290,79	3 145,40	3 145,40
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м ³	753,06	376,53	376,53
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	43,62	43,62	43,62
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
2.1	объем	кВтч	0,00	0,00	0,00
2.2	цена (тариф)	руб./кВтч	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00
3.1	объем	м ³	0,00	0,00	0,00
3.2	цена (тариф)	руб./м ³	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	321 563,85	160 781,93	160 781,93
4.1	Сульфуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00		
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00		
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00		
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00		
4.3	Соль	руб.	321 563,85	160 781,93	160 781,93
4.3.1	объем	тн	11,80	5,90	5,90
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	27 249,20	27 249,20	27 249,20
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00		
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	в т.ч. подрядным способом	руб.	0,00	0,00	0,00
5.2	в т.ч.хозспособом (стоимость материалов)	руб.	0,00	0,00	0,00
5.2.1	материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00
5.2.2	материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,00	0,00	0,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	0,00	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00	0,00
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	0,00	0,00	0,00
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	0,00	0,00	0,00
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00

9.1	регламентные работы	руб.	0,00	0,00	0,00
9.2	услуги вспомогательных производств	руб.	0,00		
9.3	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	руб.	0,00		
9.4	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	руб.	0,00		
9.5	Общехозяйственные расходы	руб.	0,00		
9.6	иные расходы	руб.	0,00		
10	Прибыль	руб.	0,00		
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00		
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	682 895,72	336 764,89	346 130,83
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	90,68	89,44	91,93
	1 полугодие	руб./м ³	89,44		
	2 полугодие	руб./м ³	91,93		
	темп изменения тарифов	%		100,00	102,78
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		112 427,23	55 442,64	56 984,59

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год

для потребителей
села Томское
Итатского
сельского
поселения
Томского района

УСН

Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
		2020		
		план		
		Год	1 пг	2 пг
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 359 049,60	675 612,73	683 436,87
расходы на теплоноситель	руб.	570 468,49	281 322,25	289 146,24
расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	570 468,49	281 322,25	289 146,24
объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 290,79	3 145,40	3 145,40
тариф на теплоноситель	руб./м3	90,68	89,44	91,93
расходы на тепловую энергию	руб.	788 581,12	394 290,49	394 290,63
объем тепловой энергии	Гкал	429,22	214,61	214,61
тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 837,24	1 837,24	1 837,24
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 359 049,60	675 612,73	683 436,87
Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	6 290,79	3 145,40	3 145,40
Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		214,79	217,28
компонент на холодную воду	руб./м3		89,44	91,93
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		125,35	125,35
темп роста	%		100,00	101,16

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "Комсервис+М"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: село
Малиновка, ул. Чулымская, 30
Малиновского сельского поселения
Томского района

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	216,40	216,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00	0,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "Комсервис+М"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: село
Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения
Томского района

УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 241,72	308,11	308,11
2	Собственные нужды источника тепла	3,97	0,39	0,39
3	Отпуск с коллекторов источника	1 237,75	307,72	307,72
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	975,75	0,00	0,00
6	Потери	357,81	0,00	0,00
7	Потребители из сети	617,94	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	879,94	307,72	307,72
8.1	Собственное потребление	116,94	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	763,00	307,72	307,72
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,89	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 542 438,68	831 989,73	828 730,05
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 444 652,58	812 759,83	812 759,83
III	Неподконтрольные расходы	344 517,42	220 480,26	270 727,96
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 264,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	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:	54 253,42	227 831,53	226 938,91
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	215 548,54	214 704,04
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	54 253,42	12 282,99	12 234,87
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00

3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	284 000,00	43 677,63	43 789,06
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	-51 028,90	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 850 064,00	396 099,69	403 966,21
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 818 984,00	234 836,56	234 962,45
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:	0,00	161 263,13	169 003,76
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	161 263,13	169 003,76
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	161 263,13	169 003,76
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	31 080,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	740,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	42,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-95 099,73
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-95 099,73
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00

VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 737 020,10	1 448 569,67	1 408 324,50

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	104,1

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

МКП «БИО ТЭП»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Для потребителей

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		174,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		5 710,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

МКП «БИО ТЭП»

для потребителей котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	88 365 230,27	71 169 867,98
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	465 011,24	1 062 164,74
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	921 354,57
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	465 011,24	140 810,17
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	124 200,80	124 075,28
1.1.3.2	специальная одежда	175 108,96	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	165 701,48	16 734,89
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	23 363 315,69	28 720 620,18
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 474 955,24	8 172 573,47
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 401 089,49	7 101 782,38
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 387 582,77	7 083 142,86
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	990,70	944,03
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,46	7,50
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 506,73	18 639,52
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	73 865,75	1 070 791,09
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	73 865,75	1 070 791,09
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	22 790,19	115 143,08
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	208,38	1 051,10

1.4.2	тариф на холодную воду	109,37	109,55
1.5	расходы на теплоноситель	1 958 635,23	1 523 310,78
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	9 768,04	8 747,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	200,51	174,15
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 538 456,21	2 775 124,60
1.6.1	амортизация основных средств	5 531 989,95	2 767 967,62
1.6.2	амортизация прочего имущества	6 466,26	7 156,98
1.7	оплата труда всего, в том числе:	33 047 618,62	19 946 515,23
1.7.1	оплата труда производственного персонала	24 437 458,43	16 227 267,74
1.7.1.1	численность производственного персонала	44,00	50,37
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	46 283,07	26 848,59
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	8 610 160,18	3 719 247,48
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	9,79	7,60
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	73 281,40	40 797,66
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 980 380,82	6 023 847,60
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 380 112,45	4 900 634,86
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 600 268,38	1 123 212,74
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	174 951,50	233 720,18
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:	3 403 140,33	1 319 487,27
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	3 403 140,33	1 319 487,27
1.11.1.1	по договорам	2 942 524,07	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	460 616,26	1 319 487,27
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	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:	520 048,48	484 835,98
1.12.1	услуги связи	142 594,65	84 463,25
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	6 757,04	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	171 161,79	140 613,82
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	199 535,00	259 758,92

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	22 876,06	21 880,71
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	64 834,96	47 556,26
1.16	Расходы на обучение персонала	52 039,66	5 988,96
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 245 334,93	687 268,49
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	565 081,22	571 110,84
1.18.1.1	моющие средства	34 952,12	21 244,06
1.18.1.2	специальное питание	367 176,60	351 375,79
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	162 952,50	198 491,00
1.18.2	прочие услуги	5 591,31	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	343 551,01	116 157,65
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	343 551,01	116 157,65
1.18.6	расходы на сбыт	1 331 111,39	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	30 841,12	29 830,44
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	29 830,44	29 830,44
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	1 010,68	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	132 190,47	118 166,27
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	132 190,47	118 166,27
2.4.1	расходы на услуги банков	132 190,47	118 166,27
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	893 913,34	698 371,65
4.1	Финансовый результат от реализации	893 913,34	698 371,65
4.1.1	то же в %	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	89 391 334,08	71 986 405,90
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	23 671,38	23 315,28
VIII	Товарная продукция	89 391 334,08	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	88 497 420,74	71 288 034,25
2	Финансовый результат от реализации	893 913,34	698 371,65
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	893 913,34	698 371,65
3	необходимая валовая выручка, всего	89 391 334,08	71 986 405,90

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь 104,1

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

МКП «БИО ТЭП»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельных РДК, БСОШ № 2
Белоярского городского поселения
Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	236,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	279,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	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.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

МКП «БИО ТЭП»

для потребителей котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения
Верхнекетского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	12 223 488,85	10 831 155,38
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	127 922,68	168 939,29
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	101 315,74
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	127 922,68	67 623,55
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	34 708,17	34 673,11
1.1.3.2	специальная одежда	51 772,61	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	41 441,89	32 950,44
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 839 265,29	2 483 685,65
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 136 217,63	1 200 248,75
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 124 317,28	1 174 662,51
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 122 141,24	1 169 271,17
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	160,11	160,11
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,01	7,30
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 176,04	5 391,34
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	11 900,35	25 586,23
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	11 900,35	25 586,23
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	36 947,22	30 233,76
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	337,79	275,99

1.4.2	тариф на холодную воду	109,38	109,55
1.5	расходы на теплоноситель	11 046,83	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	80,73	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	136,83	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	372 039,82	493 816,80
1.6.1	амортизация основных средств	370 998,06	491 746,70
1.6.2	амортизация прочего имущества	1 041,76	2 070,10
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 074 895,20	4 626 220,53
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 687 730,97	3 550 456,06
1.7.1.1	численность производственного персонала	9,00	11,02
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 145,66	26 848,58
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 387 164,23	1 075 764,47
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,58	2,20
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	73 281,40	40 797,66
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 532 618,35	1 397 118,60
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 113 694,75	1 072 237,73
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	418 923,60	324 880,87
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	733 636,92	179 792,24
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	733 636,92	129 881,65
1.11.1.1	по договорам	659 428,03	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	74 208,89	129 881,65
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	49 910,59
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	158 944,80	65 101,86
1.12.1	услуги связи	24 422,68	24 430,36
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	34 756,12	40 671,49
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	99 766,00	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	2 430,18	971,25
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	10 445,42	13 755,29
1.16	Расходы на обучение персонала	5 965,07	1 732,26
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	161 486,86	169 539,09
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	106 138,10	135 941,36
1.18.1.1	моющие средства	6 897,57	1 810,00
1.18.1.2	специальное питание	61 553,40	74 761,55
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	11 076,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	37 687,13	48 293,81
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	55 348,76	33 597,73
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	55 348,76	33 597,73
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	19 626,60	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	19 626,60	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	20 299,58	27 307,91
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 299,58	27 307,91
2.4.1	расходы на услуги банков	20 299,58	27 307,91
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	123 674,63	108 584,63
4.1	Финансовый результат от реализации	123 674,63	108 584,63
4.1.1	то же в %	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	12 367 463,06	10 967 047,93
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 375,79	2 587,81
VIII	Товарная продукция	12 367 463,06	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	12 243 788,43	10 858 463,29
2	Финансовый результат от реализации	123 674,63	108 584,63
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	123 674,63	108 584,63
3	необходимая валовая выручка, всего	12 367 463,06	10 967 047,93

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова 104,8

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

МКП «БИО ТЭП»

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт
поселка Ягодное
Ягоднинского сельского
поселения Верхнекетского
района

Для потребителей

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		248,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		410,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

МКП «БИО ТЭП»

для потребителей поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 540 130,74	4 445 304,57
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	63 353,87	533,59
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	63 353,87	533,59
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	15 408,71	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	21 827,45	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	19 532,08	533,59
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	6 585,63	0,00
1.2	расходы на топливо	2 587 861,68	1 695 002,45
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	244 714,00	243 425,88
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	237 314,50	239 611,08
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	235 961,46	238 807,25
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	39,69	39,90
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,94	5,98
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 353,04	803,83
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 399,50	3 814,80
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	7 399,50	3 814,80
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	36 978,42	16 672,75
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	460,49	205,90
1.4.2	тариф на холодную воду	80,30	80,98

1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	194 429,25	224 978,38
1.6.1	амортизация основных средств	193 781,49	224 669,74
1.6.2	амортизация прочего имущества	647,76	308,64
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 170 870,02	1 685 393,45
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 308 347,11	1 525 001,33
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	5,21
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 472,45	24 379,87
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	862 522,91	160 392,13
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,98	0,33
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	73 281,40	40 797,66
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	957 602,75	508 988,82
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	697 120,83	460 550,40
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	260 481,92	48 438,42
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	105 950,12	51 751,81
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	105 950,12	23 654,47
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	105 950,12	23 654,47
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	28 097,33
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	81 450,30	9 706,42
1.12.1	услуги связи	16 174,23	3 642,47
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	15 393,07	6 063,96
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	49 883,00	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	983,16	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	6 494,84	2 050,86
1.16	Расходы на обучение персонала	5 340,57	258,27
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	84 101,76	6 541,88
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	49 686,53	1 532,59
1.18.1.1	моющие средства	4 204,94	0,00
1.18.1.2	специальное питание	26 516,70	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	18 964,89	1 532,59
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	34 415,23	5 009,29
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	34 415,23	5 009,29
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	12 683,48	1 496,66
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 683,48	1 496,66
2.4.1	расходы на услуги банков	12 683,48	1 496,66
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	76 291,05	43 614,41
4.1	Финансовый результат от реализации	76 291,05	43 614,41
4.1.1	то же в %	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00

VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 629 105,28	4 490 415,64
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 568,72	1 579,19
VIII	Товарная продукция	7 629 105,28	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	7 552 814,22	4 446 801,23
2	Финансовый результат от реализации	76 291,05	43 614,41
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	76 291,05	43 614,41
3	необходимая валовая выручка, всего	7 629 105,28	4 490 415,64

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,8

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

МУП "ЖКХ ВодСервис"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	4 350,75	4 781,19	4 702,31	351,55
2	Собственные нужды источника тепла	29,11	29,44	29,44	0,33
3	Отпуск с коллекторов источника	4 321,64	4 751,75	4 672,86	351,22
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	4 321,64	4 751,75	4 672,86	351,22
6	Потери	1 398,70	1 510,70	1 510,70	112,00
7	Потребители из сети	2 922,95	3 241,05	3 162,17	239,22
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 922,95	3 241,05	3 162,17	239,22
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 922,95	3 241,05	3 162,17	239,22
I	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,02	1,02	(0,06)
1	Индекс потребительских цен	1,08	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,02	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 754 915,61	6 518 685,38	6 493 468,03	(261 447,58)
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 254 551,49	6 368 018,07	6 368 018,07	113 466,58
III	Неподконтрольные расходы	296 500,83	2 359 012,74	2 330 803,79	2 034 302,96
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	42 190,05	0,00	-
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	3 166,78	0,00	-

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	39 023,27	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	39 023,27	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	1 591 566,12	1 585 409,19	1 585 409,19
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 283 697,82	1 278 731,87	1 278 731,87
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	307 868,30	306 677,32	306 677,32
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	296 500,83	521 384,90	521 384,90	224 884,07
3.6.1	амортизация основных средств	296 500,83	521 384,90	521 384,90	224 884,07
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	64 962,51	87 319,55	87 319,55
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	64 962,51	87 319,55	87 319,55
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	138 909,16	136 690,15	136 690,15
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 197 977,74	5 152 127,15	4 999 958,68	(1 198 019,06)
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 141 680,50	3 787 161,53	3 748 305,16	(1 393 375,34)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 056 297,24	1 286 539,11	1 173 227,01	116 929,77

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 056 297,24	1 286 539,11	1 173 227,01	116 929,77
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 056 297,24	1 286 539,11	1 173 227,01	116 929,77
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	21 710,25	21 710,25	21 710,25
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	386,50	386,50	386,50
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	56,17	56,17	56,17
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	56 716,26	56 716,26	56 716,26
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	1 009,70	1 009,70	1 009,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	56,17	56,17	56,17
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-561 003,38	(561 003,38)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-561 003,38	(561 003,38)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-125 640,68	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 249 394,18	13 904 184,59	13 263 227,12	13 832,94

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2020 год
МУП "НОРМА ПЛЮС"**

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

население деревни Борики
Зоркальцевского сельского
поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	219,83
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	219,83

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

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

население деревни Борики Зоркальцевского
сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020		
			план		
			Год	1 кв	2 кв
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	80 008,93	40 004,46	40 004,46
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	1 194,70	597,35	597,35
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	351,68	175,84	175,84
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	843,02	421,51	421,51
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м ³	0,00	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	66,97	66,97	66,97
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
2.1	объем	кВтч	0,00	0,00	0,00
2.2	цена (тариф)	руб./кВтч	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00
3.1	объем	м ³	0,00	0,00	0,00
3.2	цена (тариф)	руб./м3	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
4.1	Сульфуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00		
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00		
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00		
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00		
4.3	Соль	руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1	объем	тн	0,00	0,00	0,00
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00		
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00		
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	в т.ч. подрядным способом	руб.	0,00	0,00	0,00
5.2	в т.ч.хозспособом (стоимость материалов)	руб.	0,00	0,00	0,00
5.2.1	материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00
5.2.2	материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,00	0,00	0,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	0,00	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00	0,00
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	0,00	0,00	0,00
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	0,00	0,00	0,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	0,00	0,00	0,00
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	30,00	30,00	30,00

8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
9.1	регламентные работы	руб.	0,00	0,00	0,00
9.2	услуги вспомогательных производств	руб.	0,00		
9.3	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	руб.	0,00		
9.4	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	руб.	0,00		
9.5	Общехозяйственные расходы	руб.	0,00		
9.6	иные расходы	руб.	0,00		
10	Прибыль	руб.	0,00		
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00		
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00	0,00
12.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00		
12.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.			0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	80 008,93	40 004,46	40 004,46
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	66,97	66,97	66,97
	1 полугодие	руб./м ³	66,97		
	2 полугодие	руб./м ³	66,97		
	темп изменения тарифов	%		102,40	102,40
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		23 551,88	11 775,94	11 775,94

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Для потребителей

население деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2020		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	215 287,27	107 576,91	107 710,36
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	56 457,05	28 228,52	28 228,52
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	56 457,05	28 228,52	28 228,52
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	843,02	421,51	421,51
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	66,97	66,97	66,97
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	158 830,22	79 348,39	79 481,83
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	57,52	28,76	28,76
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 761,34	2 759,02	2 763,66
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	215 287,27	107 576,91	107 710,36
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	843,02	421,51	421,51
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		255,22	255,53
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		66,97	66,97
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		188,25	188,56
	темп роста	%		100,62	100,12

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

ООО УК "Успех"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

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 установлении тарифов на 2020-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	от 27.11.2019 №3-469	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,7	3 153,7	3 153,7	3 153,7	3 153,7	от 27.11.2019 №3-465	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 012,2	3 012,2	3 012,2	3 012,2	3 012,2		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 012,2	3 012,2	3 012,2	3 012,2	3 012,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,9	3 807,9	3 807,9	3 807,9	3 807,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 778,1	3 778,1	3 778,1	3 778,1	3 778,1		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 778,1	3 778,1	3 778,1	3 778,1	3 778,1		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2024 гг.

ООО УК "Успех"

потребители 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

НДС не предусмотрен

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021		2022		2023		2024	
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс											
1	Производство тепловой энергии	25 783,84	25 019,01	-764,83	25 783,84	25 019,01	25 783,84	25 019,01	25 783,84	25 019,01	25 783,84	25 019,01
2	Собственные нужды источника тепла	204,93	113,91	-91,03	204,93	113,91	204,93	113,91	204,93	113,91	204,93	113,91
3	Отпуск с коллекторов источника	25 578,91	24 905,10	-673,81	25 578,91	24 905,10	25 578,91	24 905,10	25 578,91	24 905,10	25 578,91	24 905,10
4	Покупная энергия	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	25 578,91	24 905,10	-673,81	25 578,91	24 905,10	25 578,91	24 905,10	25 578,91	24 905,10	25 578,91	24 905,10
6	Потери	3 187,21	3 012,15	-175,06	3 187,21	3 012,15	3 187,21	3 012,15	3 187,21	3 012,15	3 187,21	3 012,15
7	Потребители из сети	22 391,70	21 892,95	-498,75	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	22 391,70	21 892,95	-498,75	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	22 391,70	21 892,95	-498,75	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95	22 391,70	21 892,95
I	Индекс изменения операционных расходов	-	-		1,1541	1,0283	1,0400	1,0296	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
1	Индекс потребительских цен	-	-	-	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	-	-	0,0000	1,0000	0,0000	1,0000	0,0000	1,0000	0,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	0,1463	-0,0016	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	-	-	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,1541	1,0283	1,0400	1,0296	1,0400	1,0296	1,0400	1,0296
II	Операционные (подконтрольные расходы)	11 942 213,39	9 076 630,65	-2 865 582,74	13 782 967,85	9 333 945,20	14 334 286,57	9 610 229,98	14 907 658,03	9 894 692,79	15 503 964,35	10 187 575,69

2.0	базовый уровень операционных расходов	11 942 213,39	9 076 630,65	-2 865 582,74	11 942 213,39	9 076 630,65	11 942 213,39	9 076 630,65	11 942 213,39	9 076 630,65	11 942 213,39	9 076 630,65
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 080 661,79	864 497,44	-216 164,34								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	844 939,63	386 557,91	-458 381,72								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	235 722,16	477 939,54	242 217,38								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	24 461,70	0,00	-24 461,70								
2.1.3.2	специальная одежда	7 782,16	626,87	-7 155,29								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	161 143,51	416 631,73	255 488,22								
2.1.3.4	ГСМ топливо	42 334,79	60 680,94	18 346,15								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	548 597,11	0,00	-548 597,11								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	9 506 993,34	7 948 461,20	-1 558 532,15								
2.3.1	оплата труда производственного персонала	6 012 313,16	4 935 951,96	-1 076 361,19								
2.3.1.1	численность производственного персонала	21,54	22,21	0,67								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 261,99	18 517,44	-4 744,55								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 494 680,19	3 012 509,23	-482 170,96								
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	6,33	7,02	0,69								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	46 006,84	35 751,86	-10 254,98								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	169 807,56	100 616,90	-69 190,65								

2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	142 685,75	73 842,92	-68 842,83								
2.4.1.1	по договорам	9 521,00	73 842,92	64 321,92								
2.4.1.2	хозяйственным способом	133 164,75	0,00	-133 164,75								
2.4.2	регламентные работы	27 121,80	26 773,98	-347,82								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	84 913,29	157 905,89	72 992,60								
2.5.1	услуги связи	17 800,11	37 873,46	20 073,36								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	12 761,28	16 659,24	3 897,95								
2.5.3	коммунальные услуги	865,00	0,00	-865,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	53 486,90	99 028,28	45 541,37								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	4 344,91	4 344,91								
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	3 615,70	5 149,22	1 533,52								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	370 684,84	0,00	-370 684,84								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	176 939,76	0,00	-176 939,76								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	62 906,91	0,00	-62 906,91								
2.9.1.1	моющие средства	4 474,50	0,00	-4 474,50								
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00								

2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.5	медицинский осмотр	58 432,40	0,00	-58 432,40								
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00								
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00								
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	114 032,86	0,00	-114 032,86								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	114 032,86	0,00	-114 032,86								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00								
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00								
III	Неподконтрольные расходы	3 956 776,65	3 442 587,17	-514 189,49	4 234 992,05	3 040 013,20	4 357 505,10	3 121 049,98	4 495 906,19	3 214 556,69	4 639 840,11	3 310 581,00
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	54 734,52	50 583,03	-4 151,49	9 452,88	52 606,35	9 831,00	54 710,60	10 224,24	56 899,03	10 633,21	59 174,99
3.1.1	Затраты на водоотведение	9 945,65	8 621,87	-1 323,78	9 452,88	8 966,74	9 831,00	9 325,41	10 224,24	9 698,43	10 633,21	10 086,36
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	44 788,87	41 961,16	-2 827,71	0,00	43 639,61	0,00	45 385,19	0,00	47 200,60	0,00	49 088,62
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	205 727,76	0,00	-205 727,76	205 727,76	0,00	205 727,76	0,00	205 727,76	0,00	205 727,76	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	205 727,76	0,00	-205 727,76	205 727,76	0,00	205 727,76	0,00	205 727,76	0,00	205 727,76	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 840,89	7 994,36	153,48	7 994,32	8 207,63	8 150,79	8 429,43	8 310,36	8 660,10	8 473,08	8 900,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 388,10	2 216,08	-172,02	2 435,86	2 216,08	2 484,58	2 216,08	2 534,27	2 216,08	2 584,95	2 216,08

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 114,62	5 331,70	217,09	5 216,91	5 544,97	5 321,25	5 766,77	5 427,67	5 997,44	5 536,22	6 237,34
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	338,17	446,59	108,41	341,56	446,59	344,97	446,59	348,42	446,59	351,91	446,59
3.3.3.3	транспортный налог	338,17	446,59	108,41	341,56	446,59	344,97	446,59	348,42	446,59	351,91	446,59
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 871 111,99	2 400 435,28	-470 676,71	3 313 660,79	2 468 485,53	3 446 207,22	2 541 552,70	3 584 055,51	2 616 782,66	3 727 417,73	2 694 239,42
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 815 718,57	1 490 657,49	-325 061,08	2 095 590,65	1 532 916,33	2 179 414,28	1 578 290,66	2 266 590,85	1 625 008,06	2 357 254,48	1 673 108,30
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 055 393,42	909 777,79	-145 615,63	1 218 070,14	935 569,19	1 266 792,95	963 262,04	1 317 464,66	991 774,60	1 370 163,25	1 021 131,13
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	76 817,50	0,00	-76 817,50	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:	58 777,12	58 777,12	0,00	16 389,42	16 389,42	5 821,45	5 821,45	5 821,45	5 821,45	5 821,45	5 821,45
3.6.1	амортизация основных средств	58 777,12	58 777,12	0,00	16 389,42	16 389,42	5 821,45	5 821,45	5 821,45	5 821,45	5 821,45	5 821,45
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	167 867,42	100 400,65	-67 466,76	167 867,42	104 416,68	167 867,42	108 593,35	167 867,42	112 937,08	167 867,42	117 454,56
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	167 867,42	100 400,65	-67 466,76	167 867,42	104 416,68	167 867,42	108 593,35	167 867,42	112 937,08	167 867,42	117 454,56
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	445 487,72	445 487,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	513 899,46	378 909,00	-134 990,46	513 899,46	389 907,59	513 899,46	401 942,45	513 899,46	413 456,37	513 899,46	424 990,58
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	33 647 379,15	26 196 078,51	-7 451 300,64	34 893 651,48	27 006 707,95	36 209 214,37	27 864 907,72	37 577 400,72	28 649 844,29	39 000 314,47	29 425 891,62
4.1	Расходы на топливо (основное)	24 400 127,28	19 034 984,64	-5 365 142,64	25 376 132,37	19 552 840,43	26 391 176,69	20 112 885,49	27 446 823,76	20 587 741,18	28 544 696,71	21 041 304,38
4.2	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	76 573,35	0,00	-76 573,35	79 636,29	0,00	82 821,74	0,00	86 134,61	0,00	89 579,99	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 165 009,88	6 329 906,15	-835 103,72	7 433 258,41	6 589 432,30	7 730 588,75	6 853 009,60	8 039 812,30	7 127 129,98	8 361 404,79	7 412 215,18
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 165 009,88	6 329 906,15	-835 103,72	7 433 258,41	6 589 432,30	7 730 588,75	6 853 009,60	8 039 812,30	7 127 129,98	8 361 404,79	7 412 215,18

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 147 363,86	6 308 671,04	-838 692,82	7 433 258,41	6 567 326,56	7 730 588,75	6 830 019,62	8 039 812,30	7 103 220,40	8 361 404,79	7 387 349,22
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	17 646,02	21 235,11	3 589,09	0,00	22 105,75	0,00	22 989,98	0,00	23 909,58	0,00	24 865,96
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
4.4	Расходы на холодную воду	1 155,61	152,83	-1 002,78	111,38	158,94	114,16	165,30	117,01	171,91	119,94	178,79
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2,50	3,60	1,10	1,25	3,60	1,25	3,60	1,25	3,60	1,25	3,60
4.4.2	тариф на холодную воду	462,24	42,45		89,10	44,15	91,33	45,92	93,61	47,75	95,95	49,66
4.5	Расходы на теплоноситель	2 004 513,03	831 034,88	-1 173 478,15	2 004 513,03	864 276,28	2 004 513,03	898 847,33	2 004 513,03	934 801,22	2 004 513,03	972 193,27
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	23 556,56	3 774,50	-19 782,06	23 556,56	3 774,50	23 556,56	3 774,50	23 556,56	3 774,50	23 556,56	3 774,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	85,09	220,17		85,09	228,98	85,09	238,14	85,09	247,66	85,09	257,57
V	Прибыль	3 500,00	0,00	-3 500,00	3 000,00	0,00	3 000,00	0,00	3 000,00	0,00	3 000,00	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
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	2 500,00	0,00	-2 500,00	2 500,00	0,00	2 500,00	0,00	2 500,00	0,00	2 500,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	1 000,00	0,00	-1 000,00	500,00	0,00	500,00	0,00	500,00	0,00	500,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,01	0,00		0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	3 314 015,74	-741 349,27	-4 055 365,01	0,00	-709 708,84	0,00	-1 054 424,57	0,00	-263 606,14	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	52 863 884,93	37 973 947,05	-14 889 937,89	52 914 611,39	38 670 957,51	54 904 006,04	39 541 763,11	56 983 964,94	41 495 487,63	59 147 118,93	42 924 048,32

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	104,80		104,10		104,00		104,00		104,00	
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07	вид топлива/%	газ природный	103,0	газ природный	103,0	газ природный	103,0	газ природный	103,0	газ природный	103,0

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

ООО УК "Успех"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	от 27.11.2019 №3-469	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,7	3 153,7	3 153,7	3 153,7	3 153,7	от 27.11.2019 №3-465	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,9	3 807,9	3 807,9	3 807,9	3 807,9		

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

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2024 гг.

ООО УК "Успех"

потребители котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021		2022		2023		2024	
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс											
1	Производство тепловой энергии	213,89	199,87	-14,02	213,89	199,87	213,89	199,87	213,89	199,87	213,89	199,87
2	Собственные нужды источника тепла	0,65	0,33	-0,31	0,65	0,33	0,65	0,33	0,65	0,33	0,65	0,33
3	Отпуск с коллекторов источника	213,24	199,53	-13,71	213,24	199,53	213,24	199,53	213,24	199,53	213,24	199,53
4	Покупная энергия	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	213,24	199,53	-13,71	213,24	199,53	213,24	199,53	213,24	199,53	213,24	199,53
6	Потери	7,88	7,89	0,01	7,88	7,89	7,88	7,89	7,88	7,89	7,88	7,89
7	Потребители из сети	205,37	191,64	-13,72	205,37	191,64	205,37	191,64	205,37	191,64	205,37	191,64
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	205,37	191,64	-13,72	205,37	191,64	205,37	191,64	205,37	191,64	205,37	191,64
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	205,37	191,64	-13,72	205,37	191,64	205,37	191,64	205,37	191,64	205,37	191,64
I	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0290	1,0296	1,0296	1,0296	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
1	Индекс потребительских цен	-	-	-	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	-	-	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-0,0008	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	-	-	-	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0290	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296

II	Операционные (подконтрольные расходы)	315 087,46	278 631,50	-36 455,96	324 227,03	286 878,99	333 824,15	295 370,61	343 705,35	304 113,58	353 879,02	313 115,34
2.0	базовый уровень операционных расходов	315 087,46	278 631,50	-36 455,96	315 087,46	278 631,50	315 087,46	278 631,50	315 087,46	278 631,50	315 087,46	278 631,50
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	12 356,03	6 677,71	-5 678,32								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	7 909,94	0,00	-7 909,94								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	4 446,09	6 677,71	2 231,62								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	200,00	0,00	-200,00								
2.1.3.2	специальная одежда	1 042,99	0,00	-1 042,99								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 618,89	5 864,47	3 245,58								
2.1.3.4	ГСМ топливо	584,20	813,24	229,03								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 063,90	0,00	-2 063,90								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	279 861,65	268 801,34	-11 060,30								
2.3.1	оплата труда производственного персонала	231 636,32	226 227,65	-5 408,67								
2.3.1.1	численность производственного персонала	1,04	1,06	0,02								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	18 526,24	17 792,90	-733,34								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	48 225,33	42 573,70	-5 651,63								
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,09	0,10	0,01								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	46 006,84	35 751,86	-10 254,98								

2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 868,06	93,21	-1 774,85								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	1 837,63	93,21	-1 744,42								
2.4.1.1	по договорам	0,00	93,21	93,21								
2.4.1.2	хозяйственным способом	1 837,63	0,00	-1 837,63								
2.4.2	регламентные работы	30,44	0,00	-30,44								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	6 772,58	2 986,46	-3 786,12								
2.5.1	услуги связи	1 199,64	1 290,13	90,49								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	176,10	235,43	59,33								
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	5 353,24	1 399,50	-3 953,74								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	43,61	61,40	17,80								
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	49,90	72,77	22,88								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 115,32	0,00	-5 115,32								

2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	5 000,02	0,00	-5 000,02								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	3 426,41	0,00	-3 426,41								
2.9.1.1	моющие средства	227,25	0,00	-227,25								
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.5	медицинский осмотр	3 199,16	0,00	-3 199,16								
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00								
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00								
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 573,61	0,00	-1 573,61								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 573,61	0,00	-1 573,61								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00								
2.11	прочие операционные расходы	2 000,00	0,00	-2 000,00								
III	Неподконтрольные расходы	96 337,15	89 051,70	-7 285,45	189 324,07	91 707,56	191 903,38	94 448,42	194 558,88	97 271,38	197 297,84	100 165,42
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	629,52	593,01	-36,51	0,00	616,73	0,00	641,40	0,00	667,05	0,00	693,74
3.1.1	Затраты на водоотведение	11,45	0,00	-11,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	618,07	593,01	-25,06	0,00	616,73	0,00	641,40	0,00	667,05	0,00	693,74
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	63 974,28	0,00	-63 974,28	63 974,28	0,00	63 974,28	0,00	63 974,28	0,00	63 974,28	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	63 974,28	0,00	-63 974,28	63 974,28	0,00	63 974,28	0,00	63 974,28	0,00	63 974,28	0,00

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 364,71	472,83	-891,88	1 350,00	490,94	1 355,00	509,77	1 360,00	529,36	1 365,00	549,74
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	50,04	13,71	-36,33	50,00	13,71	55,00	13,71	60,00	13,71	65,00	13,71
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 300,00	452,80	-847,20	1 300,00	470,91	1 300,00	489,75	1 300,00	509,34	1 300,00	529,72
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	14,67	6,31	-8,36	0,00	6,31	0,00	6,31	0,00	6,31	0,00	6,31
3.3.3.3	транспортный налог	4,67	6,31	1,64	0,00	6,31	0,00	6,31	0,00	6,31	0,00	6,31
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	84 518,22	81 178,01	-3 340,21	86 969,79	83 580,87	89 544,10	86 054,87	92 194,60	88 602,09	94 923,56	91 224,71
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	69 954,17	68 320,75	-1 633,42	71 983,29	70 343,04	74 114,00	72 425,20	76 307,77	74 568,98	78 566,48	76 776,23
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	14 564,05	12 857,26	-1 706,79	14 986,50	13 237,83	15 430,10	13 629,67	15 886,83	14 033,11	16 357,08	14 448,49
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	30,00	0,00	30,00	0,00	35,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	30,00	0,00	30,00	0,00	35,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	30 580,70	1 415,50	-29 165,20	31 000,00	1 472,12	31 000,00	1 531,01	31 000,00	1 592,25	31 000,00	1 655,94
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	30 580,70	1 415,50	-29 165,20	31 000,00	1 472,12	31 000,00	1 531,01	31 000,00	1 592,25	31 000,00	1 655,94
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	5 790,72	5 392,35	-398,37	6 000,00	5 546,90	6 000,00	5 711,37	6 000,00	5 880,62	6 000,00	6 041,29
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	204 647,94	176 944,61	-27 703,32	212 693,10	181 650,30	221 290,69	187 029,50	230 202,23	192 557,42	230 926,50	196 889,98
4.1	Расходы на топливо (основное)	188 552,27	161 187,64	-27 364,63	196 094,36	165 559,85	203 938,01	170 295,43	212 095,44	175 153,99	212 095,44	178 790,41

4.2	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	15 984,44	15 599,90	-384,53	16 500,00	15 927,09	17 250,00	16 564,18	18 000,00	17 226,74	18 720,00	17 915,81
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	15 984,44	15 599,90	-384,53	16 500,00	15 927,09	17 250,00	16 564,18	18 000,00	17 226,74	18 720,00	17 915,81
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	15 740,93	15 299,80	-441,13	16 500,00	15 927,09	17 250,00	16 564,18	18 000,00	17 226,74	18 720,00	17 915,81
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	243,51	300,10	56,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	111,23	157,07	45,84	98,74	163,36	102,69	169,89	106,79	176,69	111,06	183,75
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2,20	3,70	1,50	0,00	3,70	0,00	3,70	0,00	3,70	0,00	3,70
4.4.2	тариф на холодную воду	50,56	42,45		0,00	44,15	0,00	45,92	0,00	47,75	0,00	49,66
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-60 000,00	-60 000,00	0,00	-72 253,07	0,00	-40 000,00	0,00	-12 321,19	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	15 689,66	0,00	0,00	0,00	-13 910,40	0,00	-20 865,60
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	616 072,54	484 627,81	-131 444,74	726 244,20	503 673,45	747 018,22	536 848,53	768 466,46	567 710,79	782 103,36	589 305,13

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	104,80		104,10		104,00		104,00		104,00	
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07	вид топлива/%	газ природный	103,0	газ природный	103,0	газ природный	103,0	газ природный	103,0	газ природный	103,0

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

ООО УК "Успех"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	от 27.11.2019 №3-469	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,7	3 153,7	3 153,7	3 153,7	3 153,7	от 27.11.2019 №3-465	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,9	3 807,9	3 807,9	3 807,9	3 807,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5		
--	----	------	------	------	------	------	--	--

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2024 гг.

ООО УК "Успех"

потребители котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021		2022		2023		2024	
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс											
1	Производство тепловой энергии	760,72	843,14	82,42	760,72	843,14	760,72	843,14	760,72	843,14	760,72	843,14
2	Собственные нужды источника тепла	9,15	8,38	-0,77	9,15	8,38	9,15	8,38	9,15	8,38	9,15	8,38
3	Отпуск с коллекторов источника	751,57	834,76	83,19	751,57	834,76	751,57	834,76	751,57	834,76	751,57	834,76
4	Покупная энергия	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	751,57	834,76	83,19	751,57	834,76	751,57	834,76	751,57	834,76	751,57	834,76
6	Потери	66,80	75,08	8,28	66,80	75,08	66,80	75,08	66,80	75,08	66,80	75,08
7	Потребители из сети	684,77	759,68	74,91	684,77	759,68	684,77	759,68	684,77	759,68	684,77	759,68
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	684,77	759,68	74,91	684,77	759,68	684,77	759,68	684,77	759,68	684,77	759,68
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	684,77	759,68	74,91	684,77	759,68	684,77	759,68	684,77	759,68	684,77	759,68
I	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
1	Индекс потребительских цен	-	-	-	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	-	-	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	-	-	-	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296

II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 349 499,65	1 073 572,42	-275 927,22	1 389 444,83	1 105 350,16	1 430 572,40	1 138 068,53	1 472 917,35	1 171 755,36	1 516 515,70	1 206 439,32
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 349 499,65	1 073 572,42	-275 927,22	1 349 499,65	1 073 572,42	1 349 499,65	1 073 572,42	1 349 499,65	1 073 572,42	1 349 499,65	1 073 572,42
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	74 407,59	49 701,06	-24 706,54								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	55 148,86	17 502,61	-37 646,25								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	19 258,74	32 198,45	12 939,71								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00								
2.1.3.2	специальная одежда	4 230,50	1 369,03	-2 861,47								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	11 896,14	27 008,70	15 112,56								
2.1.3.4	ГСМ топливо	3 132,10	3 820,72	688,63								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	11 065,17	0,00	-11 065,17								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 183 148,88	1 007 511,36	-175 637,51								
2.3.1	оплата труда производственного персонала	924 616,52	807 493,38	-117 123,14								
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,22	4,28	0,05								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	18 237,91	15 723,21	-2 514,69								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	258 532,36	200 017,98	-58 514,37								
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,47	0,47	0,00								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	46 003,64	35 751,86	-10 251,78								

2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	18 015,25	4 370,22	-13 645,03								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	13 852,06	3 911,35	-9 940,71								
2.4.1.1	по договорам	4 000,00	3 911,35	-88,65								
2.4.1.2	хозяйственным способом	9 852,06	0,00	-9 852,06								
2.4.2	регламентные работы	4 163,19	0,00	-4 163,19								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	458,87	458,87								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	11 920,05	11 347,02	-573,03								
2.5.1	услуги связи	3 070,33	3 377,37	307,03								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	944,13	1 106,10	161,97								
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	7 893,80	6 575,06	-1 318,74								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	11,78	288,48	276,70								
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	267,50	341,89	74,38								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	27 424,74	0,00	-27 424,74								

2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	23 250,45	300,88	-22 949,58								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	12 813,85	300,88	-12 512,97								
2.9.1.1	моющие средства	1 746,08	300,88	-1 445,21								
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.5	медицинский осмотр	11 067,77	0,00	-11 067,77								
2.9.2	прочие услуги	2 000,00	0,00	-2 000,00								
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00								
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	8 436,60	0,00	-8 436,60								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 436,60	0,00	-8 436,60								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00								
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00								
III	Неподконтрольные расходы	1 562 387,44	340 998,46	-1 221 388,98	545 116,91	351 262,93	556 655,41	361 884,93	568 535,46	372 837,78	580 867,16	384 138,88
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 375,03	2 786,05	-588,98	0,00	2 897,49	0,00	3 013,39	0,00	3 133,92	0,00	3 259,28
3.1.1	Затраты на водоотведение	61,37	0,00	-61,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	3 313,66	2 786,05	-527,61	0,00	2 897,49	0,00	3 013,39	0,00	3 133,92	0,00	3 259,28
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	69 852,48	0,00	-69 852,48	69 852,48	0,00	69 852,48	0,00	69 852,48	0,00	69 852,48	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	69 852,48	0,00	-69 852,48	69 852,48	0,00	69 852,48	0,00	69 852,48	0,00	69 852,48	0,00

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 025,24	865,88	-8 159,36	9 200,00	865,88	9 200,00	865,88	9 200,00	865,88	9 300,00	865,88
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 000,22	836,23	-163,99	1 200,00	836,23	1 200,00	836,23	1 200,00	836,23	1 300,00	836,23
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	8 025,02	29,65	-7 995,37	8 000,00	29,65	8 000,00	29,65	8 000,00	29,65	8 000,00	29,65
3.3.3.3	транспортный налог	25,02	29,65	4,63	0,00	29,65	0,00	29,65	0,00	29,65	0,00	29,65
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	372 657,66	304 268,43	-68 389,23	389 814,43	313 274,78	401 352,93	322 547,71	413 232,98	332 095,12	425 464,68	341 925,14
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	294 575,46	243 863,00	-50 712,45	304 635,25	251 081,35	313 652,46	258 513,35	322 936,57	266 165,35	332 495,49	274 043,84
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	78 082,20	60 405,43	-17 676,77	85 179,17	62 193,43	87 700,48	64 034,36	90 296,41	65 929,77	92 969,18	67 881,29
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	240,00	0,00	-240,00	250,00	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	240,00	0,00	-240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	28 113,33	6 662,87	-21 450,46	30 000,00	6 929,39	30 000,00	7 206,56	30 000,00	7 494,83	30 000,00	7 794,62
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	28 113,33	6 662,87	-21 450,46	30 000,00	6 929,39	30 000,00	7 206,56	30 000,00	7 494,83	30 000,00	7 794,62
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	46 000,00	26 415,23	-19 584,77	46 000,00	27 295,39	46 000,00	28 251,38	46 000,00	29 248,03	46 000,00	30 293,95
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 008 652,32	1 253 366,92	-755 285,40	2 006 217,70	1 300 221,72	2 006 658,50	1 353 436,01	2 007 093,50	1 409 457,54	2 007 528,50	1 469 111,02
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 344 696,00	640 052,87	-704 643,12	1 344 696,00	663 234,23	1 344 696,00	690 969,03	1 344 696,00	720 491,88	1 344 696,00	752 586,73

4.2	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	652 580,56	608 609,96	-43 970,60	650 000,00	632 095,24	650 000,00	657 379,05	650 000,00	683 674,21	650 000,00	711 021,18
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	652 580,56	608 609,96	-43 970,60	650 000,00	632 095,24	650 000,00	657 379,05	650 000,00	683 674,21	650 000,00	711 021,18
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	651 275,04	607 200,04	-44 075,00	650 000,00	632 095,24	650 000,00	657 379,05	650 000,00	683 674,21	650 000,00	711 021,18
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 305,52	1 409,92	104,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	11 375,76	4 704,08	-6 671,68	11 521,70	4 892,25	11 962,50	5 087,93	12 397,50	5 291,45	12 832,50	5 503,11
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	145,00	59,50	-85,50	0,00	59,50	0,00	59,50	0,00	59,50	0,00	59,50
4.4.2	тариф на холодную воду	78,45	79,06		0,00	82,22	0,00	85,51	0,00	88,93	0,00	92,49
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-95 315,61	-95 315,61	0,00	-103 528,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-39 632,02	0,00	-130 785,66	0,00	-110 969,65	0,00	-114 932,85
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 920 539,40	2 572 622,19	-2 347 917,22	3 940 779,44	2 613 674,37	3 993 886,31	2 722 603,81	4 048 546,30	2 843 081,03	4 104 911,35	2 944 756,35

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00		104,00		104,00	
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,3	уголь	104,5

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

ООО УК "Успех"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

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

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	от 27.11.2019 №3-469	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,7	3 153,7	3 153,7	3 153,7	3 153,7	от 27.11.2019 №3-465	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,9	3 807,9	3 807,9	3 807,9	3 807,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0		
--	----	------	------	------	------	------	--	--

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2024 гг.

ООО УК "Успех"

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

НДС не предусмотрен

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021		2022		2023		2024	
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации	эксперт		план организации	эксперт	план организации	эксперт	план организации	эксперт	план организации	эксперт
	Баланс											
1	Производство тепловой энергии	248,51	273,84	25,32	248,51	273,84	248,51	273,84	248,51	273,84	248,51	273,84
2	Собственные нужды источника тепла	8,85	9,57	0,72	8,85	9,57	8,85	9,57	8,85	9,57	8,85	9,57
3	Отпуск с коллекторов источника	239,66	264,26	24,60	239,66	264,26	239,66	264,26	239,66	264,26	239,66	264,26
4	Покупная энергия	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	239,66	267,88	28,22	239,66	267,88	239,66	267,88	239,66	267,88	239,66	267,88
6	Потери	45,40	58,58	13,18	45,40	58,58	45,40	58,58	45,40	58,58	45,40	58,58
7	Потребители из сети	194,26	209,31	15,05	194,26	209,31	194,26	209,31	194,26	209,31	194,26	209,31
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	194,26	209,31	15,05	194,26	209,31	194,26	209,31	194,26	209,31	194,26	209,31
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	194,26	209,31	15,05	194,26	209,31	194,26	209,31	194,26	209,31	194,26	209,31
I	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0293	1,0296	1,0296	1,0296	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
1	Индекс потребительских цен	-	-	-	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	-	-	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-0,0004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	-	-	-	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0293	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296

II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 289 033,74	724 988,16	-564 045,58	1 326 822,42	746 447,81	1 366 096,36	768 542,66	1 406 532,81	791 291,53	1 448 166,19	814 713,76
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 289 033,74	724 988,16	-564 045,58	1 289 033,74	724 988,16	1 289 033,74	724 988,16	1 289 033,74	724 988,16	1 289 033,74	724 988,16
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	79 216,79	0,00	-79 216,79								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	62 094,33	0,00	-62 094,33								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	17 122,46	0,00	-17 122,46								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00								
2.1.3.2	специальная одежда	5 152,91	0,00	-5 152,91								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 891,76	0,00	-9 891,76								
2.1.3.4	ГСМ топливо	2 077,79	0,00	-2 077,79								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	7 340,50	0,00	-7 340,50								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 150 931,98	724 988,16	-425 943,82								
2.3.1	оплата труда производственного персонала	979 412,84	724 988,16	-254 424,68								
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,15	4,00	-0,15								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 671,07	15 103,92	-4 567,15								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	171 519,14	0,00	-171 519,14								
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,31	0,00	-0,31								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	46 006,84	0,00	-46 006,84								

2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	13 024,00	0,00	-13 024,00								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	12 915,74	0,00	-12 915,74								
2.4.1.1	по договорам	6 380,00	0,00	-6 380,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	6 535,74	0,00	-6 535,74								
2.4.2	регламентные работы	108,26	0,00	-108,26								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	7 747,79	0,00	-7 747,79								
2.5.1	услуги связи	710,05	0,00	-710,05								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	626,32	0,00	-626,32								
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	6 256,33	0,00	-6 256,33								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	155,09	0,00	-155,09								
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	177,46	0,00	-177,46								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	18 193,24	0,00	-18 193,24								

2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	12 401,99	0,00	-12 401,99								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	6 805,25	0,00	-6 805,25								
2.9.1.1	моющие средства	96,91	0,00	-96,91								
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00								
2.9.1.5	медицинский осмотр	6 708,34	0,00	-6 708,34								
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00								
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00								
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	5 596,74	0,00	-5 596,74								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	5 596,74	0,00	-5 596,74								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00								
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00								
III	Неподконтрольные расходы	492 801,06	235 030,92	-257 770,15	515 184,83	242 050,16	527 878,83	249 283,77	540 948,57	256 737,20	554 405,18	264 420,10
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 238,95	0,00	-2 238,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	40,71	0,00	-40,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	2 198,24	0,00	-2 198,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	30 683,52	0,00	-30 683,52	30 683,52	0,00	30 683,52	0,00	30 683,52	0,00	30 683,52	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	30 683,52	0,00	-30 683,52	30 683,52	0,00	30 683,52	0,00	30 683,52	0,00	30 683,52	0,00

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	366,75	196,75	-170,00	500,00	196,75	500,00	196,75	500,00	196,75	500,00	196,75
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	350,15	196,75	-153,40	500,00	196,75	500,00	196,75	500,00	196,75	500,00	196,75
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	16,60	0,00	-16,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	16,60	0,00	-16,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	403 467,50	218 946,42	-184 521,07	428 851,31	225 427,24	441 545,31	232 099,88	454 615,05	238 970,04	468 071,66	246 043,55
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	351 668,72	218 946,42	-132 722,29	364 941,19	225 427,24	375 743,45	232 099,88	386 865,45	238 970,04	398 316,67	246 043,55
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	51 798,78	0,00	-51 798,78	63 910,13	0,00	65 801,87	0,00	67 749,60	0,00	69 754,99	0,00
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	150,00	0,00	150,00	0,00	150,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	150,00	0,00	150,00	0,00	150,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	32 065,35	2 518,42	-29 546,93	31 000,00	2 619,15	31 000,00	2 723,92	31 000,00	2 832,88	31 000,00	2 946,19
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	32 065,35	2 518,42	-29 546,93	31 000,00	2 619,15	31 000,00	2 723,92	31 000,00	2 832,88	31 000,00	2 946,19
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	23 979,00	13 369,32	-10 609,68	24 000,00	13 807,01	24 000,00	14 263,21	24 000,00	14 737,53	24 000,00	15 233,60
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	472 569,43	390 282,53	-82 286,89	471 684,08	406 010,24	471 716,48	422 758,26	471 776,48	440 461,98	471 866,48	459 459,63
4.1	Расходы на топливо (основное)	323 291,48	269 526,27	-53 765,21	323 291,48	280 307,32	323 291,48	292 027,22	323 291,48	304 501,70	323 291,48	318 060,94

4.2	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	144 551,43	116 407,95	-28 143,48	143 715,00	121 180,68	143 715,00	126 027,90	143 715,00	131 069,02	143 715,00	136 311,78
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	144 551,43	116 407,95	-28 143,48	143 715,00	121 180,68	143 715,00	126 027,90	143 715,00	131 069,02	143 715,00	136 311,78
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	143 685,36	116 407,95	-27 277,41	143 715,00	121 180,68	143 715,00	126 027,90	143 715,00	131 069,02	143 715,00	136 311,78
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	866,07	0,00	-866,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	4 726,52	4 348,31	-378,21	4 677,60	4 522,24	4 710,00	4 703,13	4 770,00	4 891,26	4 860,00	5 086,91
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	60,00	55,00	-5,00	0,00	55,00	0,00	55,00	0,00	55,00	0,00	55,00
4.4.2	тариф на холодную воду	78,78	79,06		0,00	82,22	0,00	85,51	0,00	88,93	0,00	92,49
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	4 000,00	0,00	-4 000,00	4 000,00	0,00	4 000,00	0,00	4 000,00	0,00	4 000,00	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
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	4 000,00	0,00	-4 000,00	4 000,00	0,00	4 000,00	0,00	4 000,00	0,00	4 000,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,18	0,00		0,17	0,00	0,17	0,00	0,17	0,00	0,16	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	89 398,20	89 398,20	0,00	147 856,25	0,00	211 626,31	0,00	204 854,27	0,00	0,00

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	862 592,01	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 347,84	0,00	350 496,95
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 120 996,23	1 439 699,80	-1 681 296,43	2 317 691,33	1 542 364,46	2 369 691,67	1 652 211,01	2 423 257,87	1 767 692,82	2 478 437,84	1 889 090,43

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00		104,00		104,00	
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,3	уголь	104,5

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

котельной, расположенной по адресу: ул. Коммунистическая, 26
села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского
района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,9	168,9	от 13.12.2017 №3-516	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,6	157,6		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,6	157,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	933,3	933,3		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	933,3	933,3		

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

*-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 2020 год

ООО УК "Успех"

потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Коммунистическая, 26 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	предложение по корректировке	Отклонение (гр. 4-гр.3)
1	2	3	4	5
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	6 257,70	6 454,52	196,82
2	Собственные нужды источника тепла	77,78	77,50	(0,28)
3	Отпуск с коллекторов источника	6 179,92	6 377,03	197,11
4	Покупная энергия	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	6 179,92	6 377,03	197,11
6	Потери	934,95	933,93	(1,02)
7	Потребители из сети	5 244,97	5 443,10	198,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 244,97	5 443,10	198,13
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 244,97	5 443,10	198,13
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,0400	1,0300	-0,0100
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,0000	1,0000	0,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,7500	0,7500	0,0000
5	Индекс изменения операционных расходов	1,0296	1,0197	-0,0099
II	Операционные расходы	2 740 062,61	2 713 699,90	(26 362,70)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 569 937,26	2 569 937,26	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	1 302 812,59	872 367,86	(430 444,74)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	10 746,58	15 187,30	4 440,72
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	101 524,68	0,00	(101 524,68)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 773,76	1 839,38	65,62
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	400,72	393,60	(7,11)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 293,38	1 332,93	39,55
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	79,67	112,85	33,19
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	-

3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	79,67	112,85	33,19
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	863 986,00	730 570,44	(133 415,55)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	615 360,78	603 999,73	(11 361,05)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	248 625,22	126 570,72	(122 054,50)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	14 510,25	0,00	(14 510,25)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	14 510,25	0,00	(14 510,25)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	39 931,38	25 364,68	(14 566,71)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	39 931,38	25 364,68	(14 566,71)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	91 319,00	99 406,05	8 087,05
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 183 464,90	6 453 943,06	(729 521,84)
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 195 490,62	4 925 268,27	(270 222,35)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	5 731,85	0,00	(5 731,85)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 555 777,12	1 451 192,13	(104 584,99)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 555 777,12	1 451 192,13	(104 584,99)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 551 620,15	1 445 826,00	(105 794,15)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 156,98	5 366,13	1 209,16
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	246,32	0,00	(246,32)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	426 218,99	77 482,66	(348 736,32)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 299,42	1 120,00	(1 179,42)
4.5.2	тариф на теплоноситель	185,36	69,18	(116,18)
V	Прибыль	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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	-

5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-593 784,46	(593 784,46)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-593 784,46	(593 784,46)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-2 065 033,51	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 161 306,59	9 446 226,36	284 919,77

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение среднегодовой	%	104,1
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2020 (газ природный)	%	103,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,9	168,9	от 13.12.2017 №3-516	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,7	160,7		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,7	160,7		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	16,7	16,7		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,7	16,7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,5	5 319,5		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	мЗ**	3,6	3,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	мЗ	3,6	3,6		

*-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 2020 год

ООО УК "Успех"

потребители села Каргала Баткатского сельского поселения
Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	предложение по корректировке	Отклонение (гр. 4-гр.3)
1	2	3	4	5
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	343,07	368,52	25,45
2	Собственные нужды источника тепла	0,78	0,77	(0,01)
3	Отпуск с коллекторов источника	342,29	367,75	25,46
4	Покупная энергия	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	342,29	367,75	25,46
6	Потери	16,73	16,72	(0,01)
7	Потребители из сети	325,56	351,03	25,47
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	325,56	351,03	25,47
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	325,56	351,03	25,47
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,0296	1,0300	0,0004
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,6267	0,0000	-0,6267
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,0000	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	1,0296	1,0197	-0,0099
II	Операционные расходы	270 227,49	269 173,16	(1 054,33)
2.0	базовый уровень операционных расходов	254 913,28	254 913,28	-
III	Неподконтрольные расходы	157 140,08	85 390,84	(71 749,24)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	795,95	651,50	(144,46)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 988,00	0,00	(8 988,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	85,95	27,89	(58,07)
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	40,05	20,88	(19,18)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	45,90	7,01	(38,89)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	-

3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	5,90	7,01	1,11
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	40,00	0,00	(40,00)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	106 298,94	76 498,11	(29 800,83)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	87 884,35	67 027,33	(20 857,02)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	18 414,59	9 470,78	(8 943,81)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	30 784,24	1 572,78	(29 211,45)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	30 784,24	1 572,78	(29 211,45)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	10 187,00	6 640,57	(3 546,43)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	325 768,41	316 133,54	(9 634,88)
4.1	Расходы на топливо (основное)	292 537,07	284 638,52	(7 898,54)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	32 433,91	30 879,03	(1 554,88)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	32 433,91	30 879,03	(1 554,88)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	32 126,02	30 545,67	(1 580,35)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	307,89	333,36	25,47
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	797,44	615,99	(181,46)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	10,00	7,70	(2,30)
4.4.2	тариф на холодную воду	79,74	80,00	0,25
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-11 054,74	(11 054,74)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-11 054,74	(11 054,74)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	173 046,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	926 181,98	659 642,80	-266 539,18

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение среднегодовой	%	104,1
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2020 (газ природный)	%	103,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Нашеково Шегарского сельского поселения Шегарского район

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,9	168,9	от 13.12.2017 №3-516	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	167,1	167,1		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	167,1	167,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	26,6	26,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,6	26,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,5	5 319,5		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	мЗ**	12,6	12,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	мЗ	12,6	12,6		

*-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 2020 год

ООО УК "Успех"

потребители села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского район

НДС не предусмотрен

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	предложение по корректировке	Отклонение (гр. 4-гр.3)
1	2	3	4	5
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 855,41	1 861,67	6,27
2	Собственные нужды источника тепла	3,20	3,20	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	1 852,21	1 858,47	6,27
4	Покупная энергия	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 852,21	1 649,64	(202,57)
6	Потери	26,60	26,59	(0,01)
7	Потребители из сети	1 825,61	1 623,05	(202,55)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 825,61	1 623,05	(202,55)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 825,61	1 623,05	(202,55)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,0296	1,0300	0,0004
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,0237	0,0000	0,0237
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,0000	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	1,0296	1,0197	-0,0099
II	Операционные расходы	1 195 696,30	1 191 031,14	(4 665,16)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 127 934,34	1 127 934,34	-
III	Неподконтрольные расходы	464 867,22	444 811,05	(20 056,17)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 297,92	3 155,84	(142,08)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	41 253,28	0,00	(41 253,28)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	204,67	7 301,37	7 096,70
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	140,22	130,28	(9,94)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7 117,51	7 117,51
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	64,45	53,59	(10,86)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	-

3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	24,45	33,59	9,14
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	40,00	20,00	(20,00)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	339 669,15	340 694,96	1 025,81
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	263 370,84	301 514,55	38 143,72
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	76 298,32	39 180,41	(37 117,91)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	53 400,00	53 400,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	53 400,00	53 400,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	27 042,20	7 549,35	(19 492,85)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	27 042,20	7 549,35	(19 492,85)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	32 709,53	32 709,53
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 764 593,82	1 667 820,46	(96 773,36)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 606 015,25	1 526 887,06	(79 128,19)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	157 223,90	140 398,51	(16 825,40)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	157 223,90	140 398,51	(16 825,40)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	155 948,21	138 801,44	(17 146,76)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 275,70	1 597,06	321,37
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	1 354,67	534,90	(819,77)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	29,07	12,60	(16,47)
4.4.2	тариф на холодную воду	46,60	42,45	(4,15)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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	-

5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-563 154,04	(563 154,04)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-563 154,04	(563 154,04)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-158 263,08	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 425 157,35	2 582 245,53	-842 911,81

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение среднегодовой	%	104,1
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2020 (газ природный)	%	103,0

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

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАРАБЕЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
"ПАРАБЕЛЬ-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС"**

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Парабель Парабельского сельского
поселения Парабельского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 411,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	6 047,49

*-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 2020 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАРАБЕЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ПАРАБЕЛЬ-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС"

села Парабель Парабельского сельского поселения
Парабельского района

Упрощенная система
налогообложения

руб

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	36 681 831,72	51 921 393,57	15 239 561,85
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 903 054,57	547 250,84	-1 355 803,73
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	1 903 054,57	547 250,84	-1 355 803,73
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	8 728,00	0,00	-8 728,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	623 695,00	42 231,20	-581 463,80
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 270 631,57	505 019,64	-765 611,93
1.2	расходы на топливо	0,00	21 240 047,67	21 240 047,67
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 071 663,35	7 691 796,41	2 620 133,06
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 071 663,35	7 691 796,41	2 620 133,06
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 929 996,00	7 544 125,40	2 614 129,40
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 045,37	1 171,75	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,72	6,44	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	141 667,35	147 671,02	6 003,66
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	41 809,95	21 191,79	-20 618,16
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	748 835,78	748 835,78
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	6 047,49	6 047,49
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	123,83	123,83
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:	2 591 493,96	2 804 794,61	213 300,65
1.7.1	оплата труда производственного персонала	619 407,36	622 980,86	3 573,50
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,00	2,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 808,64	25 957,54	148,90
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 972 086,60	2 181 813,74	209 727,14
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,00	5,00	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 868,11	36 363,56	3 495,45
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	615 391,19	847 047,97	231 656,78
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	19 821,04	188 140,22	168 319,19
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	595 570,15	658 907,75	63 337,60
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	3 580 644,73	3 580 644,73
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	421 423,72	405 510,77	-15 912,95
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:	24 111 751,98	11 914 900,92	-12 196 851,06
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	12 115 876,00	0,00	-12 115 876,00
1.11.1.1	по договорам	11 995 876,00	0,00	-11 995 876,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	120 000,00	0,00	-120 000,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	11 995 875,98	11 914 900,92	-80 975,06
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:	730 714,00	961 321,20	230 607,20
1.12.1	услуги связи	267 727,00	258 096,52	-9 630,48

1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	180 193,64	180 193,64
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	381 987,00	310 657,58	-71 329,42
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	81 000,00	212 373,46	131 373,46
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	268 000,00	268 000,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	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	101 477,00	46 442,40	-55 034,60
1.16	Расходы на обучение персонала	91 566,00	0,00	-91 566,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	10 155,00	2 064,07	-8 090,93
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	723 331,00	841 544,42	118 213,42
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	23 832,00	97 905,60	74 073,60
1.18.1.1	моющие средства	1 328,00	0,00	-1 328,00
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	22 504,00	97 905,60	75 401,60
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	1 487,00	0,00	-1 487,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	698 012,00	743 638,82	45 626,82
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	698 012,00	743 638,82	45 626,82
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	Внерезультационные расходы, всего	22 559,00	0,00	-22 559,00
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	22 559,00	0,00	-22 559,00
2.4.1	расходы на услуги банков	22 559,00	0,00	-22 559,00
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
IV	Единый налог при УСН	0,00	513 816,69	513 816,69
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	513 816,69	513 816,69
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	36 704 390,72	52 435 210,27	15 730 819,55
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	19 144,27	19 144,27	0,00
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	36 704 390,72	51 921 393,57	15 217 002,85
2	Финансовый результат от реализации	0,00	513 816,69	513 816,69
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	513 816,69	513 816,69
3	необходимая валовая выручка, всего	36 704 390,72	52 435 210,27	15 730 819,55

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2