



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

23.10.2020

№ 22/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.2 – п.12):

- О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-393).
- О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-394).
- О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-366).

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2021 год (тарифное дело № 1-528).
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2021 год (тарифное дело № 1-526).
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2021 год (тарифное дело № 1-180).
8. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2021 год (тарифное дело № 9-181).
9. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2021 год (тарифное дело № 9-182).
10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» на 2021 год (тарифное дело № 1-431).
11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2021 год (тарифное дело № 1-446).
12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-223).

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-393)

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

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП Большедороховское ЖКХ (котельная села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-133,40) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 108,59 тыс. руб., в том числе:

- 1) (241,99) тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год;
- 2) (-133,40) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10, Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-517/9(315)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10, Большедороховского сельского поселения Асиновского 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 «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 128,39	2 204,31	
			2020	2 204,31	2 356,36	
			2021	2 356,36	2 477,01	
			2022	2 445,16	2 526,06	
			2023	2 526,06	2 651,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 128,39	2 204,31	
			2020	2 204,31	2 356,36	
			2021	2 356,36	2 477,01	
			2022	2 445,16	2 526,06	
			2023	2 526,06	2 651,55	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-394)

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

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП Большедороховское ЖКХ (котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-115,43) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-157,25) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-41,82) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) (-115,43) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а, Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-518/9(314)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а, Большедороховского сельского поселения Асиновского 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 «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 651,86	5 626,09	
			2020	5 626,09	6 069,19	
			2021	6 069,19	6 580,67	
			2022	6 189,49	6 432,61	
			2023	6 432,61	6 576,11	
		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

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-366)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ИП Михайлова А.В. по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-503,41) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-119,81) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2018 год в размере (-146,44) тыс. руб. и по результатам деятельности за 2019 год в размере (-503,41) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 10.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.12.2018 № 1-507/9(384)

Тарифы теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского 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.	Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 189,76	6 477,92	
			2020	5 468,89	5 468,89	
			2021	5 468,89	5 604,92	
			2022	6 360,81	6 360,81	
			2023	6 360,81	6 928,15	
		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

К.П.Тоцкая: 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 тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2021 год (тарифное дело № 1-528)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021- 31.12.2021
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	10 236,80	13 866,72
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2021 год (тарифное дело № 1-526)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	6 258,06	7 416,26	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2021 год (тарифное дело № 1-180)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	1 839,12	1 880,81
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	1 839,12	1 880,81

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2021 год (тарифное дело № 9-181)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01-30.06	01.07-31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Одноставочный, руб./куб.м	64,88	71,48

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2021 год (тарифное дело № 9-182)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
		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	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*							
		64,88	1 839,12	-	-	71,48	1 880,81	-	-
		Население (НДС не предусмотрен)*							
		64,88	1 839,12	-	-	71,48	1 880,81	-	-

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 23.10.2020 № 9-181/9(223) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2020 № 9-180/9(222) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» на 2021 год (тарифное дело № 1-431)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ 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 «Орловка» (ИНН 7004007708)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	19 835,21	19 835,21
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2021 год (тарифное дело № 1-446)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 955,15	3 069,94
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 955,15	3 069,94

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
 О.Н.Касьянова: ЗА
 Е.В.Захарова: ЗА
 К.П.Тощая: ЗА
 С.В.Травкова: ЗА
 С.К.Плотников: ЗА
 Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-223)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2028, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 05.12.2019) изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12 (для 2020: 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	8 624,44	8 624,44	
			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	8 624,44	8 624,44	
			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

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



С.К.Плотников

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

Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10
Большедороховского сельского поселения Асиновского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,40	191,40	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	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**	185,20	185,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	185,20	185,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	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
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	221,70	221,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	221,70	221,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	231,20	231,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	228,00	228,00		тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	228,00	228,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	165,50	165,50	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
	эксплуатационный запас	тонн	142,80	142,80		
	неснижаемый запас	тонн	22,70	22,70		

*-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 2021 год

**Муниципальное унитарное предприятие
"Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"
котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная,
10 Большедороховского сельского поселения
Асиновского района**

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 555,57	1 549,54	1 549,54	(6,03)
2	Собственные нужды источника тепла	27,79	21,79	21,79	(6,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 527,78	1 527,76	1 527,76	(0,02)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 527,78	1 527,76	1 527,76	(0,02)
6	Потери	221,73	221,72	221,72	(0,01)
7	Потребители из сети	1 306,05	1 306,04	1 306,04	(0,01)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 306,05	1 306,04	1 306,04	(0,01)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 306,05	1 306,04	1 306,04	(0,01)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 260 971,19	1 252 469,81	1 252 469,81
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 464 249,73	1 196 412,38	1 196 412,38	(267 837,35)
III	Неподконтрольные расходы	437 616,77	430 681,82	423 795,35	(13 821,42)
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:	451,99	555,86	0,00	(451,99)
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	451,99	541,09	0,00	(451,99)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	14,78	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:	396 005,18	396 005,18	387 928,92	(8 076,26)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	349 466,54	349 466,54	347 110,46	(2 356,08)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	46 538,64	46 538,64	40 818,46	(5 720,18)

	персонала				
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 389,91	0,00	0,00	(3 389,91)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 389,91	0,00	0,00	(3 389,91)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 354,68	4 705,77	5 820,35	(2 534,33)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	8 354,68	4 705,77	5 820,35	(2 534,33)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	29 415,01	29 415,01	30 046,08	631,07
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 727 989,75	1 279 262,75	1 358 389,34	(369 600,41)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 435 575,67	997 399,73	1 069 449,61	(366 126,05)
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:	286 600,08	278 285,65	283 309,45	(3 290,63)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	286 600,08	278 285,65	254 849,55	(31 750,53)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	286 600,08	278 285,65	254 849,55	(31 750,53)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	28 459,90	28 459,90
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	28 459,90	28 459,90
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	3 577,38	5 630,28	5 630,28
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	228,00	228,00	228,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	15,69	24,69	24,69
4.5	Расходы на теплоноситель	5 814,00	0,00	0,00	(5 814,00)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	228,00	0,00	0,00	(228,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	25,50	0,00	0,00	(25,50)
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	129 930,50	241 995,56	241 995,56

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	129 930,50	241 995,56	241 995,56
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	-133 402,99	(133 402,99)
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 165 606,51	3 100 846,26	3 143 247,07	977 640,56

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3

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

Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а,
Большедороховского сельского поселения Асиновского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,40	191,40	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	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**	221,50	221,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,50	221,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	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**	7,10	7,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,10	7,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	231,20	231,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3,20	3,20		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3,20	3,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	165,50	165,50	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
	эксплуатационный запас	уголь	тонн	142,80		
	неснижаемый запас	уголь	тонн	22,70		

*-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 2021 год

**Муниципальное унитарное предприятие
"Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"**

**котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная,
26а, Большедороховского сельского поселения
Асиновского района**

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	328,03	371,82	329,52	1,49
2	Собственные нужды источника тепла	1,77	2,12	2,12	0,35
3	Отпуск с коллекторов источника	326,26	369,70	327,41	1,14
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	326,26	369,70	327,41	1,14
6	Потери	5,96	7,11	7,11	1,15
7	Потребители из сети	320,30	362,59	320,29	(0,01)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	320,30	362,59	320,29	(0,01)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	320,30	362,59	320,29	(0,01)
I	Индекс изменения операционных расходов	4,00	1,03	1,03	(2,97)
1	Индекс потребительских цен	4,00	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	4,00	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 363 518,49	1 354 325,75	1 354 325,75
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 383 914,86	1 293 709,49	1 293 709,49	(90 205,37)
III	Неподконтрольные расходы	473 122,26	441 619,53	422 384,48	(50 737,78)
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:	336,56	498,95	0,00	(336,56)
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	336,56	491,56	0,00	(336,56)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7,39	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-

3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	464 040,52	409 248,10	394 733,18	(69 307,33)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	389 988,40	308 496,52	306 365,22	(83 623,18)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	74 052,12	100 751,59	88 367,96	14 315,84
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 524,18	0,00	0,00	(2 524,18)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 524,18	0,00	0,00	(2 524,18)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 221,01	10 187,53	6 170,86	(50,15)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	6 221,01	10 187,53	6 170,86	(50,15)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	21 684,94	21 480,44	21 480,44
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	465 498,96	385 040,96	392 814,22	(72 684,74)
4.1	Расходы на топливо (основное)	401 310,00	316 454,23	274 164,32	(127 145,68)
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:	64 108,80	68 535,74	118 570,89	54 462,09
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	64 108,80	68 535,74	56 957,99	(7 150,81)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	64 108,80	68 535,74	56 957,99	(7 150,81)
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	61 612,90	61 612,90
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	61 612,90	61 612,90
4.4	Расходы на холодную воду	80,16	50,99	79,02	(1,14)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	3,20	3,20	3,20	-
4.4.2	тариф на холодную воду	25,05	15,94	24,69	(0,36)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	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	-41 819,94	(41 819,94)
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	-41 819,94	(41 819,94)
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	-115 433,55	(115 433,55)
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	938 621,22	2 190 178,98	2 012 270,96	1 073 649,74

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3

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

ИП Михайлов А.В.

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Старицинского сельского поселения Парабельского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	253,20	253,20	Приказ от 23.10.2018 №3-210	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**	253,20	253,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,20	253,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	119,20	119,20	Приказ от 23.10.2018 №3-209	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
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	119,20	119,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	119,20	119,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	107,00	107,00		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	107,00	107,00	тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	107,00	107,00	

*-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 2021 год

ИП Михайлов А.В.

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 031,59	774,71	774,71	(256,87)
2	Собственные нужды источника тепла	10,59	11,23	11,23	0,64
3	Отпуск с коллекторов источника	1 021,00	763,48	763,48	(257,52)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 021,00	763,48	763,48	(257,52)
6	Потери	326,58	119,16	119,16	(207,41)
7	Потребители из сети	694,42	644,32	644,32	(50,10)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	694,42	644,32	644,32	(50,10)
8.1	Собственное потребление	32,01	22,71	22,71	(9,30)
8.2	Реализация сторонним потребителям	662,41	621,61	621,61	(40,80)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 735 386,93	1 723 687,08	1 723 687,08
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 031 855,33	1 646 539,13	1 646 539,13	614 683,80
III	Неподконтрольные расходы	263 512,04	574 603,15	567 455,42	303 943,37
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:	48 000,00	0,00	0,00	(48 000,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	76 685,98	0,00	0,00	(76 685,98)
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	76 685,98	0,00	0,00	(76 685,98)
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	76 685,98	0,00	0,00	(76 685,98)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	433 956,91	431 031,21	431 031,21
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	344 608,16	342 284,83	342 284,83

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	89 348,76	88 746,37	88 746,37
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	34 222,22	29 495,87	32 900,23	(1 321,99)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	34 222,22	29 495,87	32 900,23	(1 321,99)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	104 603,84	111 150,37	103 523,98	(1 079,86)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 279 876,18	1 641 545,87	1 389 265,79	109 389,61
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 036 348,31	1 295 794,68	1 081 329,69	44 981,38
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:	243 527,87	314 215,73	267 372,04	23 844,17
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	243 527,87	314 215,73	267 372,04	23 844,17
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	243 527,87	314 215,73	267 372,04	23 844,17
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	31 535,45	40 564,06	40 564,06
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	107,00	107,00	107,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	294,72	379,10	379,10
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	657 349,20	0,00	0,00	(657 349,20)
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)	657 349,20	0,00	0,00	(657 349,20)
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	42,59	0,00	0,00	(42,59)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-119 812,89	(119 812,89)

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	-119 812,89	(119 812,89)
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 НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 200 737,42	3 951 535,95	3 560 595,40	1 359 857,97

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	102,9

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

МУП "Энергетик"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: Томская область,
Колпашевский район, с.Копыловка, ул. Братьев Пановых, д.
8/2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	189,10	Приказ от 26.08.2020 № 3-99	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**	193,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	193,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	107,10	Приказ от 26.08.2020 № 3-100	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**	26,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	129,20		

*-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 2021 год

МУП "Энергетик"

котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с.Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 376 712,21	4 244 293,98	-1 132 418,23
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	85 432,86	10 231,36	-75 201,50
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	85 432,86	10 231,36	-75 201,50
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	42 432,00	9 794,00	-32 638,00
1.1.3.2	специальная одежда	10 608,00	0,00	-10 608,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 851,94	437,36	-5 414,58
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	26 540,92	0,00	-26 540,92
1.2	расходы на топливо	376 160,08	355 703,66	-20 456,42
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 789 674,88	1 648 844,76	-140 830,13
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 789 674,88	1 648 844,76	-140 830,13
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 789 674,88	1 648 844,76	-140 830,13
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	32,53	31,17	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	55,02	52,90	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	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
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	173 236,01	115 490,68	-57 745,34
1.6.1	амортизация основных средств	173 236,01	115 490,68	-57 745,34
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 160 353,36	1 608 616,49	-551 736,87

1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 837 898,02	1 448 888,02	-389 010,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,58	4,80	-0,78
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	27 456,00	25 157,62	-2 298,38
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	322 455,34	159 728,46	-162 726,87
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,88	0,44	-0,44
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 393,67	30 023,61	-370,06
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	652 426,71	485 802,18	-166 624,54
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	555 045,20	437 564,18	-117 481,02
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	97 381,51	48 238,00	-49 143,52
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	52 403,52	6 000,00	-46 403,52
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	52 403,52	6 000,00	-46 403,52
1.11.1.1	по договорам	52 403,52	6 000,00	-46 403,52
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	80 347,19	9 518,81	-70 828,38
1.12.1	услуги связи	7 605,25	6 070,38	-1 534,87
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	72 741,94	3 448,42	-69 293,52
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	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	1 592,83	1 149,47	-443,35
1.16	Расходы на обучение персонала	545,06	351,10	-193,96
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	4 539,71	2 585,48	-1 954,23
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 300,50	0,00	-1 300,50

1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	1 300,50	0,00	-1 300,50
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 239,20	2 585,48	-653,73
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 239,20	2 585,48	-653,73
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
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	8 032,05	4 632,33	-3 399,72
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	8 032,05	4 632,33	-3 399,72
2.4.1	расходы на услуги банков	8 032,05	4 632,33	-3 399,72
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	54 391,36	42 489,26	-11 902,09
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 439 135,62	4 291 415,58	-1 147 720,04
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	364,62	364,62	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	дрова	102,9

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

МУП "Энергетик"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: Томская область,
Колпашевский район, с.Инкино, ул. Советская, д.23

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	189,10	Приказ от 26.08.2020 № 3-99	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**	186,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	186,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	107,10	Приказ от 26.08.2020 № 3-100	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**	80,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	80,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	129,20		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	51,50	Приказ от 26.08.2020 № 3-101	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	44,40		
неснижаемый запас	уголь	тонн	7,10		

*-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 2021 год

МУП "Энергетик"

котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с.Инкино, ул. Советская, д.23

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 943 612,92	4 077 685,94	-865 926,99
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	86 840,52	19 889,43	-66 951,09
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	86 840,52	19 889,43	-66 951,09
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	40 800,00	19 394,00	-21 406,00
1.1.3.2	специальная одежда	10 200,00	0,00	-10 200,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 721,81	495,43	-5 226,38
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	30 118,71	0,00	-30 118,71
1.2	расходы на топливо	1 095 899,03	1 113 561,39	17 662,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	417 862,51	371 001,67	-46 860,84
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	417 862,51	371 001,67	-46 860,84
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	417 862,51	371 001,67	-46 860,84
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	56,27	54,52	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,43	6,81	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	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
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	284 020,60	128 729,95	-155 290,65
1.6.1	амортизация основных средств	284 020,60	128 729,95	-155 290,65
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 203 821,28	1 825 723,66	-378 097,62
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 837 898,02	1 644 786,80	-193 111,23

1.7.1.1	численность производственного персонала	5,58	5,45	-0,13
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	27 456,00	25 157,62	-2 298,38
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	365 923,26	180 936,87	-184 986,39
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,00	0,51	-0,49
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 393,67	29 651,74	-741,92
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	665 554,03	551 368,55	-114 185,48
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	555 045,20	496 725,61	-58 319,59
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	110 508,82	54 642,93	-55 865,89
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	102 714,00	52 000,00	-50 714,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	102 714,00	52 000,00	-50 714,00
1.11.1.1	по договорам	102 714,00	52 000,00	-50 714,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	79 323,19	10 782,69	-68 540,50
1.12.1	услуги связи	8 630,46	6 876,39	-1 754,06
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	70 692,74	3 906,30	-66 786,44
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	1 807,55	1 302,10	-505,45
1.16	Расходы на обучение персонала	618,54	397,72	-220,82
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	5 151,67	2 928,77	-2 222,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 475,81	0,00	-1 475,81
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	1 475,81	0,00	-1 475,81

1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 675,86	2 928,77	-747,09
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 675,86	2 928,77	-747,09
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	7 723,13	5 247,41	-2 475,72
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	7 723,13	5 247,41	-2 475,72
2.4.1	расходы на услуги банков	7 723,13	5 247,41	-2 475,72
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	50 013,50	40 829,33	-9 184,16
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 001 349,54	4 123 762,68	-877 586,87
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	611,19	611,19	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь		103,3

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Рыбаловского сельского поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,31	от 11.12.2019 № 3-583
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 971,52	от 11.12.2019 № 3-582
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 308,60	

*-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 2021 год

МУП "Рыбалово"

Рыбаловского сельского поселения Томского района		Упрощенная система налогообложения		руб
№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	15 477 382,79	13 491 701,32	-1 985 681,46
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	90 807,62	528 946,55	438 138,92
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	392 516,24	392 516,24
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	90 807,62	136 430,31	45 622,68
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	4 056,79	4 559,48	502,70
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 158,00	2 125,46	967,46
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	85 592,84	129 745,37	44 152,53
1.2	расходы на топливо	8 555 271,82	7 794 032,34	-761 239,48
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 756 646,83	1 125 230,63	-631 416,21
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 747 328,36	1 125 230,63	-622 097,73
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 743 274,71	1 122 478,65	-620 796,06
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	259,42	164,58	0,00
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,72	6,82	0,00
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 053,64	2 751,97	-1 301,67
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:	9 318,48	0,00	-9 318,48
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	9 318,48	0,00	-9 318,48
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	9 183,80	372,03	-8 811,77
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	170,25	0,00	-170,25
1.4.2	тариф на холодную воду	53,94	0,00	-53,94
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	157 399,82	157 399,82
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 308,60	2 308,60
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	68,18	68,18

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:	3 316 206,20	2 890 270,91	-425 935,29
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 498 963,85	2 100 979,96	-397 983,89
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,72	8,08	-0,64
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 880,71	21 666,69	-2 214,02
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	817 242,35	789 290,95	-27 951,40
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,41	2,18	-0,23
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	28 262,90	30 112,93	1 850,03
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 001 494,27	872 861,81	-128 632,46
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	754 687,08	634 495,95	-120 191,13
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	246 807,19	238 365,87	-8 441,32
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	656 912,00	7 222,00	-649 690,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	211,55	231,61	20,06
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:	8 558,69	70 474,18	61 915,49
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	8 558,69	10 474,18	1 915,49
1.11.1.1	по договорам	8 558,69	10 474,18	1 915,49
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	60 000,00	60 000,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	42 974,64	26 473,95	-16 500,70
1.12.1	услуги связи	36 923,76	9 280,12	-27 643,64
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	6 050,88	17 193,83	11 142,94
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	91,49	91,49	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	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	21 500,00	0,00	-21 500,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 920,18	320,18
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	10 923,87	11 173,84	249,97
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	3 528,94	5 809,15	2 280,22
1.18.1.1	моющие средства	3 183,60	1 991,64	-1 191,96
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	345,34	0,00	-345,34
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	3 817,52	3 817,52
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 394,93	5 364,68	-2 030,25
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 394,93	5 364,68	-2 030,25
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	143 164,55	8 538,74	-134 625,81
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	136 231,20	0,00	-136 231,20
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 933,35	8 538,74	1 605,39
2.4.1	расходы на услуги банков	6 933,35	8 538,74	1 605,39
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	131 129,94	131 129,94
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	131 129,94	131 129,94
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	15 620 547,34	13 631 370,01	-1 989 177,33
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	7 789,76	7 342,85	-446,91
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
0	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	15 620 547,34	13 500 240,07	-2 120 307,27
2	Финансовый результат от реализации	0,00	131 129,94	131 129,94
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	131 129,94	131 129,94
3	необходимая валовая выручка, всего	15 620 547,34	13 631 370,01	-1 989 177,33

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,3

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2021 год

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Рыбаловского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 308,60	от 11.12.2019 № 3-582

*-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 "Рыбалово"

Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2021	2021
			план	план
			Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	0,00	449 446,34
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м3	0,00	8 481,88
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м3	0,00	2 308,60
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м3	0,00	6 173,28
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м3	0,00	0,00
1.1.4	технология	м3	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м3	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м3	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м3	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м3	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	0,00	52,99
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	26 650,00
4.1	Сульфоуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00	0,00
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	0,00	26 650,00
4.3.1	объем	тн	0,00	3,25
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	8 200,00
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	347 160,55	78 491,77
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,25	0,40
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	115 720,18	16 352,45
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	104 842,49	23 704,52
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	104 148,17	23 547,53
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	694,32	156,98
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	452 003,04	578 292,63

14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	0,00	68,18
	1 полугодие	руб./м ³	0,00	64,88
	2 полугодие	руб./м ³	0,00	71,48
	темп изменения тарифов	%		
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		0,00	157 399,82

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

МУП "Рыбалово"

Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		Комментарий
			2021	Год	
			план		
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 204 315,76		
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	420 892,81		
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	420 892,81		
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 173,28		
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	68,18		
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	783 422,95		
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	421,20		
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 859,97		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 204 315,76		
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	6 173,28		

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

ООО "ОРЛОВКА" (поселок Центральный)

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	254,7	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	161,9	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дрова	тонн	-

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

ООО "Орловка" (поселок Центральный)

упрощенная
система
налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 092 916,93
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	25 442,93
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	25 442,93
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	15 796,21
1.1.3.2	специальная одежда	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 646,72
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	280 790,63
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	386 414,33
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	382 066,96
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	374 272,46
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	8,25
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	45,34
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 794,51
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:	4 347,37
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	4 347,37
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	24 781,77
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	128,20
1.4.2	тариф на холодную воду	193,31
1.5	расходы на теплоноситель	0,00

1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 756 389,54
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 362 975,99
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,68
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 279,63
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	393 413,55
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,80
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	40 894,16
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	537 455,20
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	417 070,65
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	120 384,55
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	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
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:	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:	9 961,63
1.12.1	услуги связи	7 495,50
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	2 466,13
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:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
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	11 823,56
1.16	Расходы на обучение персонала	492,12
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	59 365,22
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	36 204,17
1.18.1.1	моющие средства	1 979,74
1.18.1.2	специальное питание	18 754,60
1.18.1.3	страхование персонала	0,00

1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	15 469,83
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:	23 161,06
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	23 161,06
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	17 563,90
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	17 563,90
2.4.1	расходы на услуги банков	17 563,90
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	Единый налог при УСН	31 104,81
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	31 104,81
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	3 141 585,64
VII	Товарная продукция	158,38
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	3 110 480,83
2	Финансовый результат от реализации	31 104,81
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	31 104,81
3	необходимая валовая выручка, всего	3 141 585,64

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	-

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

МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт
села

Для
потребителей

Александровское Александровского сельского поселения
Александровского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,00	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-516 (для МУП "Жилкомсервис")	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**	155,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	28 119,40	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-533 (для МУП "Жилкомсервис")	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**	28 119,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	28 119,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	23 332,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	23 332,3		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	23 332,3		
--	----------------	----------	--	--

*-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 2021 год

МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	154 654 360,47	123 136 413,68
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	6 953 411,99	6 336 598,49
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	6 953 411,99	6 336 598,49
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	6 313 711,57	6 313 711,57
1.1.3.2	специальная одежда	616 813,50	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	22 886,92	22 886,92
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	72 413 869,41	55 950 936,52
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	14 784 469,68	15 265 927,27
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	14 784 469,68	15 265 927,27
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	14 580 000,00	15 061 457,59
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	2 025,00	2 078,02
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20	7,25
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	204 469,68	204 469,68
1.4	расходы на холодную воду	95 687,64	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 826,10	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	52,40	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	3 081 182,47	3 184 712,48
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	21 546,30	23 332,30
1.5.2	тариф на теплоноситель	143,00	136,49
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	497 436,32	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	426 644,47	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	70 791,84	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	32 005 378,37	27 501 505,25
1.7.1	оплата труда производственного персонала	17 599 761,19	23 705 047,23
1.7.1.1	численность производственного персонала	49,25	49,25

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	29 780,85	40 111,70
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	14 405 617,18	3 796 458,02
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	28,35	6,50
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 342,42	48 672,54
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 691 228,57	8 942 936,02
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 329 207,69	7 158 924,26
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	4 362 020,88	1 784 011,75
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	0,80	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	83 139,88	72 941,22
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:	8 015 112,13	4 455 123,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	7 889 810,13	4 329 821,00
1.11.1.1	по договорам	7 889 810,13	4 329 821,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	125 302,00	125 302,00
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 организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	3 607 321,15	765 022,25
1.12.1	услуги связи	188 096,18	106 683,73
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	2 901 238,75	140 352,30
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	517 986,22	517 986,22
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	13 090,52	13 703,54
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	48 700,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	37 800,00	6 270,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 238 273,90	640 737,65
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	768 992,52	436 744,09
1.18.1.1	моющие средства	444 938,59	78 281,59
1.18.1.2	специальное питание	22 864,06	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	18 016,88	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	283 173,00	358 462,51

1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	182 912,44	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	452 789,14	203 993,56
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	452 789,14	203 993,56
1.18.6	расходы на сбыт	1 833 579,80	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	88 258,45	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	34 753,36	34 753,36
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	34 753,36	34 753,36
2.4.1	расходы на услуги банков	34 753,36	34 753,36
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	600 000,00	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	600 000,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	1 350 000,00	1 162 701,93
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	1 162 701,93
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	156 639 113,84	124 333 868,97
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	45 451,33	41 387,54

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

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

ООО "Уют Орловка"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Орловка закрытого
административно-территориального образования Северск

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90	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**	154,90	154,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	336,4	336,4	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249 (для ООО "ТВСК Орловская)	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
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	336,4	336,4		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	336,4	336,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	510,80	510,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	510,80	510,80		тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	510,80	510,80		

*-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 2021 год

ООО "Уют Орловка"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 832,36	1 850,96	1 850,96
2	Собственные нужды источника тепла	6,87	6,60	6,60
3	Отпуск с коллекторов источника	1 825,49	1 844,36	1 844,36
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 825,49	1 844,36	1 844,36
6	Потери	281,74	336,45	336,45
7	Потребители из сети	1 543,75	1 507,91	1 507,91
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 543,75	1 507,91	1 507,91
8.1	Собственное потребление	6,87	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 536,87	1 507,91	1 507,91
I	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,14	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 302 610,08	2 295 967,93
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	2 178 401,44	2 178 401,44
III	Неподконтрольные расходы	443 930,95	829 038,56	857 851,78
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:	328 250,02	1 888,59	1 888,59
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	100 000,00	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	100 000,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	695 388,24	693 382,32
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	513 524,20	512 042,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	181 864,04	181 339,44
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	22 959,68
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	15 680,93	0,00	10 860,00

3.9	Единый налог при УСН	0,00	131 761,72	128 761,20
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	14 801 617,73	10 176 285,46	9 851 061,01
4.1	Расходы на топливо (основное)	14 049 610,61	9 360 329,03	8 842 031,19
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	252 000,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	752 007,12	783 138,83	725 014,66
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	752 007,12	783 138,83	725 014,66
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	32 817,61	32 015,16
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	510,80	510,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	64,25	62,68
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 245 548,68	13 307 934,10	13 004 880,72

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дизельное топливо 109,7