

  
М.Д.Вагина

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

20.11.2019

№ 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
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 7 – п. 26):**

7. 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 2020 года.

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию

теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Парбигского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-59/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2020 года.

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на 2020 год (тарифное дело № 1-384).

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) для потребителей котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-383).

17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) на 2020 год (тарифное дело № 1-190).

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П.

- Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) на 2020 год (тарифное дело № 1-192).
20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буюева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2020 год (тарифное дело № 1-195).
21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2020 год (тарифное дело № 1-196).
22. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ПСК-Практик» (ИНН 7017462687) на 2019 год (тарифное дело №1-720).
23. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ПСК-Практик» (ИНН 7017462687) на 2019 год (тарифное дело № 9-724).
24. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ПСК-Практик» (ИНН 7017462687) на 2019 год (тарифное дело № 9-723).
25. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области:  
- от 21.11.2018 № 1-600/9(307) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454)».
26. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:  
- от 20.12.2018 № 9-665/9(619) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на теплоноситель»;  
- от 20.12.2018 № 9-601/9(618) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)».
27. О реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М».

По вопросу п. 7 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 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-443,75) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 177,50) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 443,75) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 177,50) тыс. руб., 2021-2022 – (- 266,25) тыс. руб.).

**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 2020 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	5 915,08	6 432,53	
			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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-321,40) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 0,00 тыс. руб., в том числе:

1) 300,88 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 300,88 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 300,88 тыс. руб.);

2) (- 300,88) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-321,40) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (-300,88) тыс. руб.; 2021-2022 – (-20,52) тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере (-20,52) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.10.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 23.10.2018 № 1-554/9(199)»

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского 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 «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	6 237,90	8 901,76	
			2020	7 580,42	7 580,42	
			2021	7 793,68	8 108,43	
			2022	7 985,80	7 985,80	
			2023	7 985,80	8 548,28	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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



**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 38,11 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-58,53) тыс. руб., в том числе:

1) (-96,64) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-366,41) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (-44,29) тыс. руб., 2020 – (-96,64) тыс. руб.; 2021- (-225,48) тыс. руб.);

2) 38,11 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет 38,11 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 38,11 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 225,48 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 1-140/9(603)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск»,  
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.	Акционерное общество «Сибирская Аграрная группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	843,88	864,98	
			2020	864,98	906,89	
			2021	908,04	920,32	
			2022	920,32	943,89	
			2023	943,89	966,39	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 012,66	1 037,98	
			2020	1 037,98	1 088,27	
			2021	1 089,65	1 104,38	
			2022	1 104,38	1 132,67	
			2023	1 132,67	1 159,67	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 802,35) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 1 063,09) тыс. руб., в том числе:

1) (- 1 051,67) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 1 082,16) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 30,49) тыс.руб., 2020 – (- 1 051,66) тыс.руб.;

2) (- 11,42) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 2 169,83) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 - 0 тыс. руб., 2020 – (- 11,42) тыс.руб., оставшаяся сумма будет исключена в последующие периоды регулирования (2021 г.)).

Сумма по результатам деятельности регулируемой организации в 2018 году в размере (- 802,35) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) 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 № 1-164/9(302)

Тарифы теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», 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.	Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 163,54	1 163,54	
			2020	1 163,54	1 163,54	
			2021	1 191,30	1 202,63	
			2022	1 202,63	1 255,16	
			2023	1 255,16	1 304,36	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 396,25	1 396,25	
			2020	1 396,25	1 396,25	
			2021	1 429,56	1 443,16	
2022	1 443,16		1 506,19			
2023	1 506,19		1 565,23			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 1 740,82 тыс. рублей.

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

Сумму по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 1 740,82 тыс. руб. экспертом предложено учесть в составе НВВ организации в последующие периоды.

Организацией направлено письмо о включении в смету затрат расходов по аренде офисных помещений и тепловой стоянки.

Организации ООО «Служба тепловой энергии» (далее - ООО «СТЭ») установлены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на период с 2019 года по 2023 год. Долгосрочные параметры регулирования, в том числе базовый уровень операционных расходов, в соответствии с п. 51 Основ ценообразования определяются на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

При установлении тарифов методом индексации расходы на аренду офисных помещений (непроизводственных объектов) включаются в состав операционных расходов. В соответствии с п. 59 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов.

В связи с тем, что при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода (2019), в материалах дела РСО отсутствовали документы, необходимые для определения экономической обоснованности и целесообразности включения затрат по аренде непроизводственных объектов в состав НВВ, данные расходы не были учтены в базовом уровне операционных расходов.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с законодательством в сфере тарифного регулирования, учесть расходы по аренде непроизводственных объектов при корректировке тарифов на 2020 год не представляется возможным.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 29.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 29.01.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.01.2019 № 1-1-3/9(4)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново  
Вороновского сельского поселения Кожевниковского района,  
с 29.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2019: 29.01.-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34	
			2020	2 417,34	2 559,44	
			2021	2 421,80	2 542,64	
			2022	2 542,64	2 578,02	
			2023	2 578,02	2 706,42	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34	
			2020	2 417,34	2 559,44	
			2021	2 421,80	2 542,64	
			2022	2 542,64	2 578,02	
2023	2 578,02		2 706,42			

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



**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Парбигского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-335,61) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 821,65) тыс. руб., в том числе:

1) (- 83,23) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 374,23) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 291,00) тыс. руб., 2020 – (- 83,23) тыс. руб.);

2) (- 570,62) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 570,62) тыс. руб.);

3) (- 167,80) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 335,61) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 167,80) тыс. руб., 2020 – 2022 (- 167,80) тыс. руб.).

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 11.12.2018) следующие изменения:

1) в пунктах 1, 2 приказа и в наименовании приложения 1 к приказу слова «Парбигского,» исключить;

2) таблицу 2 приложения 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401)	МОУ «Вавиловская СОШ»	2019	223,63	2,738	216,08
	МУ «Высокоярский СДК»		236,85	2,105	77,69
	МОУ «Парбигская СОШ»		220,90	1,724	266,62
	МОУ «Плотниковская СОШ»		230,48	2,834	92,82
	МОУ «Поротниковская СОШ»		223,84	2,950	168,76
	МОУ «Большегалкинская СОШ»		222,81	2,546	130,65
	МОУ «Вавиловская СОШ»	2020	223,63	2,738	216,08
	МУ «Высокоярский СДК»		236,85	2,105	77,69
	МОУ «Плотниковская СОШ»		230,48	2,834	92,82
	МОУ «Поротниковская СОШ»		223,84	2,950	168,76
	МОУ «Большегалкинская СОШ»		222,81	2,546	130,65
	МОУ «Вавиловская СОШ»		223,63	2,738	216,08
	МУ «Высокоярский СДК»	2021	236,85	2,105	77,69
	МОУ «Плотниковская СОШ»		230,48	2,834	92,82
	МОУ «Поротниковская СОШ»		223,84	2,950	168,76
	МОУ «Большегалкинская СОШ»		222,81	2,546	130,65
	МОУ «Вавиловская СОШ»		223,63	2,738	216,08
	МУ «Высокоярский СДК»		236,85	2,105	77,69
	МОУ «Плотниковская СОШ»	2022	230,48	2,834	92,82
	МОУ «Поротниковская СОШ»		223,84	2,950	168,76
МОУ «Большегалкинская СОШ»	222,81		2,546	130,65	
МОУ «Вавиловская СОШ»	223,63		2,738	216,08	
МУ «Высокоярский СДК»	236,85		2,105	77,69	
МОУ «Плотниковская СОШ»	230,48		2,834	92,82	
МОУ «Поротниковская СОШ»	2023	223,84	2,950	168,76	
МОУ «Большегалкинская СОШ»		222,81	2,546	130,65	
МОУ «Вавиловская СОШ»		223,63	2,738	216,08	
МУ «Высокоярский СДК»		236,85	2,105	77,69	
МОУ «Плотниковская СОШ»		230,48	2,834	92,82	
МОУ «Поротниковская СОШ»		223,84	2,950	168,76	
МОУ «Большегалкинская СОШ»	222,81	2,546	130,65		

\* В соответствии с частями 2.1-2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, цены (тарифы) на тепловую энергию от котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.»

3) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 06.12.2018 № 1-274/9(372)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района,  
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 416,98	5 433,18	
			2020	5 433,18	6 415,56	
			2021	5 731,60	6 079,16	
			2022	6 079,16	6 182,74	
			2023	6 182,74	6 566,71	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 416,98	5 433,18	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-59/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-2 146,04) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 977,36) тыс. руб., в том числе:

1) (- 324,04) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 1 311,91) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – (- 331,91) тыс. руб., 2019 – (- 655,96) тыс. руб., 2020 – (- 324,04) тыс. руб.);

2) (- 653,32) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 2 623,82) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 275,50) тыс. руб., 2020 – (- 653,32) тыс. руб., 2021 – (- 1694,99) тыс. руб.);

3) Сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере (-2 146,04) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-Плюс» (ИНН 7024040076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-59/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 14.11.2018 № 1-59/9(290)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-Плюс» (ИНН 7024040076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-Плюс» (ИНН 7024040076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 318,10	2 369,90	
			2020	2 369,90	2 462,54	
			2021	2 399,73	2 405,75	
			2022	2 405,75	2 406,29	
			2023	2 406,29	2 638,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 318,10	2 369,90	
			2020	2 369,90	2 462,54	
			2021	2 399,73	2 405,75	
			2022	2 405,75	2 406,29	
			2023	2 406,29	2 638,33	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ООО «ТИЗ-Сервис» по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-1 512,03) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма по итогам деятельности за 2018 год в размере (-1 134,02) тыс. руб.

Остаток суммы по результатам деятельности организации в 2018 году в размере (-378,01) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ – Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2017) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 13.12.2017 № 1-84/9(506)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис»  
(ИНН 7017104931) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город  
Томск»,  
с 01.01.2018 по 31.12.2022

№ 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 «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 438,66	1 823,34	
			2019	1 459,48	1 459,48	
			2020	1 459,48	1 518,51	
			2021	1 717,88	1 797,76	
			2022	1 797,76	1 840,93	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	
			2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на 2020 год (тарифное дело № 1-384)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 998,40	4 211,86
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 998,40	4 211,86

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) для потребителей котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-383)

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

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

При установлении тарифов на 2020-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 157,67) тыс. рублей.

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

В состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 123,82 тыс. руб., в том числе:

1) 281,49 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 351,86 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 70,37 тыс. руб., 2020 – 281,49 тыс. руб.);

2) (- 157,67) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год в полном объеме.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	2020	1 127,36	1,00	-	-	а)	230,7	а)	-	-	
						б)	3,19				
						в)	76,4				
	2021	1 127,36	1,00	-	-	-	а)	230,7	а)	-	-
							б)	3,19			
							в)	76,4			
	2022	1 127,36	1,00	-	-	-	а)	230,7	а)	-	-
							б)	3,19			
							в)	76,4			
	2023	1 127,36	1,00	-	-	-	а)	230,7	а)	-	-
							б)	3,19			
							в)	76,4			
2024	1 127,36	1,00	-	-	-	а)	230,7	а)	-	-	
						б)	3,19				
						в)	76,4				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	12 294,83	12 294,83	
			2021	11 904,40	11 904,40	
			2022	11 904,40	12 815,67	
			2023	12 680,07	12 680,07	
			2024	12 680,07	13 655,62	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 17 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 103,18 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 1 199,08) тыс. руб., в том числе:

1) (- 253,63) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 797,41) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – (- 134,70) тыс.руб., 2019 – (- 409,07) тыс.руб., 2020 – (- 253,63) тыс.руб.);

2) (- 1 048,63) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 1 761,70) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 0 тыс.руб., 2020 – (- 1 048,63) тыс.руб., 2021 – оставшаяся сумма будет исключена в последующие периоды регулирования);

3) 103,18 тыс.руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год в полном объеме.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 21.11.2018 № 1-548/9(310)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 573,76	5 704,12	
			2020	5 704,12	5 970,50	
			2021	5 832,91	6 014,03	
			2022	6 014,03	6 206,47	
			2023	6 206,47	6 441,10	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 573,76	5 704,12	
			2020	5 704,12	5 970,50	
			2021	5 832,91	6 014,03	
			2022	6 014,03	6 206,47	
2023	6 206,47		6 441,10			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) на 2020 год (тарифное дело № 1-190)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2924,93	3012,68
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2924,93	3012,68

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) на 2020 год (тарифное дело № 1-192)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2924,93	3012,68
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2924,93	3012,68

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 20 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340) на 2020 год (тарифное дело № 1-195)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2924,93	3012,68
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2924,93	3012,68

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 21 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340) на 2020 год (тарифное дело № 1-196)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	4244,75	4285,34
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 22 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ПСК-Практик» (ИНН 7017462687) на 2019 год (тарифное дело №1-720

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания-Практик» (ИНН 7017462687) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 21.11.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	21.11.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания-Практик» (ИНН 7017462687)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 601,30
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 121,56

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 23 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ПСК-Практик» (ИНН 7017462687) на 2019 год (тарифное дело № 9-724)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания-Практик» (ИНН 7017462687) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 21.11.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода
			21.11.2019-31.12.2019
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *			
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания-Практик» (ИНН 7017462687)	Одноставочный, руб./куб.м	121,76

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ПСК-Практик» (ИНН 7017462687) на 2019 год (тарифное дело № 9-723)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания-Практик» (ИНН 7017462687) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 21.11.2019 по 31.12.2019.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	21.11.2019-31.12.2019			
		компонент на теплоноситель, руб./куб.м. **,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания-Практик» (ИНН 7017462687)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		146,11	3 121,56	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *			
		121,76	2 601,30	-	-

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

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

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 9-724/9(417) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания-Практик» (ИНН 7017462687) на теплоноситель».

\*\*\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-720/9(416) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания-Практик» (ИНН 7017462687)».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 25 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения от 21.11.2018 № 1-600/9(307) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454)» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.11.2018) с 21.11.2019.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 26 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения с 21.11.2019:

1) от 20.12.2018 № 9-665/9(619) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на теплоноситель» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018);

2) от 20.12.2018 № 9-601/9(618) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



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

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

Организацией Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (далее – ООО «Водовод-М») 16.05.2019 представлены предложения по установлению цен (тарифов) на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую потребителям села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района.

Письмом от 08.11.2019 № 132 организацией ООО «Водовод-М» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной по адресу: ул. Центральная, 64б, село Пудовка, Пудовского сельского поселения Кривошеинского района (далее – Котельная) и схема тепловых сетей от указанной Котельной. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

1) ООО «Водовод-М» владеет Котельной и тепловыми сетями от Котельной на праве аренды (договор аренды от 01.09.2018 №1, срок действия договора 10 лет);

2) единственным потребителем тепловой энергии от Котельной является Администрация Пудовского сельского поселения, и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей, при этом теплопотребляющие установки Администрации Пудовского сельского поселения и тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;

3) Реализация тепловой энергии от Котельной, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей;

4) Таким образом, Котельная соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2020 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанной котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено не устанавливать цены (тарифы) на тепловую энергию организации ООО «Водовод-М» на 2020 год для потребителей села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района.

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

**РЕШИЛИ:**

Не устанавливать ресурсоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2020 год цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

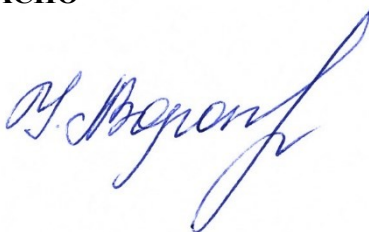
Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 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 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	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 тарифе, в том числе в части теплоносителя
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	м3**	107,00	107,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	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 2020 год**

ИП Михайлов А.В.

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 031,59</b>	<b>774,71</b>	<b>774,71</b>	<b>(256,87)</b>
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>10,59</b>	<b>11,23</b>	<b>11,23</b>	<b>0,64</b>
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 021,00</b>	<b>763,48</b>	<b>763,48</b>	<b>(257,52)</b>
4	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
5	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 021,00</b>	<b>763,48</b>	<b>763,48</b>	<b>(257,52)</b>
6	<b>Потери</b>	<b>325,43</b>	<b>119,16</b>	<b>119,16</b>	<b>(206,27)</b>
7	<b>Потребители из сети</b>	<b>695,57</b>	<b>644,32</b>	<b>644,32</b>	<b>(51,25)</b>
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>695,57</b>	<b>644,32</b>	<b>644,32</b>	<b>(51,25)</b>
8.1	Собственное потребление	32,01	22,71	22,71	(9,30)
8.2	Реализация сторонним потребителям	663,56	621,61	621,61	(41,95)
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	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	1,02	1,02	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 073 129,54</b>	<b>1 685 496,24</b>	<b>1 678 975,95</b>	<b>605 846,41</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 031 855,33</b>	<b>1 646 539,13</b>	<b>1 646 539,13</b>	<b>614 683,80</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>343 230,22</b>	<b>557 125,84</b>	<b>551 051,86</b>	<b>207 821,64</b>
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>48 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(48 000,00)</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>45 838,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(45 838,00)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
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	45 838,00	0,00	0,00	(45 838,00)

	реализацией продукции				
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	45 838,00	0,00	0,00	(45 838,00)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>137 899,54</b>	<b>421 481,07</b>	<b>419 850,59</b>	<b>281 951,05</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	137 899,54	334 701,01	333 406,23	195 506,69
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	86 780,07	86 444,36	86 444,36
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>25 125,88</b>	<b>28 442,09</b>	<b>27 092,44</b>	<b>1 966,56</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	25 125,88	28 442,09	27 092,44	1 966,56
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>86 366,80</b>	<b>107 202,68</b>	<b>104 108,84</b>	<b>17 742,04</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 279 876,18</b>	<b>1 568 568,60</b>	<b>1 471 172,88</b>	<b>191 296,71</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 036 348,31</b>	<b>1 236 445,31</b>	<b>1 152 430,61</b>	<b>116 082,30</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>243 527,87</b>	<b>301 800,74</b>	<b>281 148,89</b>	<b>37 621,02</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>243 527,87</b>	<b>301 800,74</b>	<b>281 148,89</b>	<b>37 621,02</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	243 527,87	301 800,74	281 148,89	37 621,02
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>30 322,55</b>	<b>37 593,38</b>	<b>37 593,38</b>
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	283,39	351,34	351,34
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>0</b>	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-177 500,58	
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 696 235,94</b>	<b>3 811 190,69</b>	<b>3 523 700,12</b>	<b>827 464,18</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,7

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

**МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ,  
расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село  
Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения  
Каргасокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	179,30	179,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 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**	179,30	179,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,30	179,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	101,40	101,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-98	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	90,20	90,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	90,20	90,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	77,30	77,30		



нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	66,90	66,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	66,90	66,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	201,40	201,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-101	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	199,60	199,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	1,80	1,80		

\*-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 2020 год**

МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	798,25	798,25	798,25	(0,01)
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	2,82	2,81	2,81	(0,00)
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	795,44	795,43	795,43	(0,00)
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,00	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	795,44	795,43	795,43	(0,00)
6	<b>Потери</b>	90,17	90,17	90,17	(0,00)
7	<b>Потребители из сети</b>	705,27	705,27	705,27	(0,00)
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	705,27	705,27	705,27	(0,00)
8.1	Собственное потребление	7,54	7,54	7,54	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	697,73	697,73	697,73	(0,00)
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	1,04	1,02	1,02	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	3 192 144,72	2 383 195,25	2 374 654,02	(817 490,70)
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	3 068 041,23	2 328 777,11	2 328 777,11	(739 264,12)
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	1 090 622,05	1 353 666,10	1 374 091,03	283 468,99
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	26 768,87	41,47	0,00	(26 768,87)
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	26 768,87	41,47	0,00	(26 768,87)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	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	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>270 340,88</b>	<b>602 296,61</b>	<b>600 138,02</b>	<b>329 797,14</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	47 356,26	442 716,93	441 130,26	393 774,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	222 984,62	159 579,68	159 007,76	(63 976,86)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>724 489,06</b>	<b>674 669,68</b>	<b>701 646,40</b>	<b>(22 842,65)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	674 669,68	674 669,68	674 673,63	3,94
3.6.2	амортизация прочего имущества	49 819,37	0,00	26 972,78	(22 846,60)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>7 389,22</b>	<b>9 870,32</b>	<b>5 280,40</b>	<b>(2 108,83)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	7 389,22	9 870,32	5 280,40	(2 108,83)
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>61 634,02</b>	<b>51 932,07</b>	<b>52 227,74</b>	<b>(9 406,28)</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>14 855,95</b>	<b>14 798,48</b>	<b>14 798,48</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 932 533,82</b>	<b>1 579 230,70</b>	<b>1 597 471,57</b>	<b>(335 062,25)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 511 716,06</b>	<b>1 127 543,86</b>	<b>1 246 886,82</b>	<b>(264 829,24)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>385 797,89</b>	<b>325 844,11</b>	<b>276 420,81</b>	<b>(109 377,09)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>385 797,89</b>	<b>325 844,11</b>	<b>276 420,81</b>	<b>(109 377,09)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	385 797,89	325 844,11	276 420,81	(109 377,09)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

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	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>35 019,86</b>	<b>125 842,73</b>	<b>74 163,95</b>	<b>39 144,09</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	32,16	66,90	66,90	34,74
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 088,96	1 881,06	1 108,58	19,62
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>300 877,83</b>	<b>300 877,83</b>
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	300 877,83	300 877,83
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	180 526,70	-300 877,83	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>6 215 300,59</b>	<b>5 496 618,74</b>	<b>5 346 216,63</b>	<b>-869 083,96</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**АО "Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной городского округа "Город Томск"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректиров ке 2020 года	приказ об утверждени и	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	163,00	163,00	Приказ Департамента от 31.08.2018 № 3-121	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*	163,00	163,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,00	163,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	222,50	222,50	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 № 470	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	222,50	222,50		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	222,50	222,50		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 теплоносителя в целом по организации		м3*	37,50	37,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	37,50	37,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	37,50	37,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	50,70	50,70	Приказ Департамента от 31.08.2018 № 3-119	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	50,70	50,70		

\*-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 2020 год**

АО "Сибирская Аграрная Группа  
Мясопереработка"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>26 008,45</b>	<b>22 986,74</b>	<b>22 986,74</b>	<b>(3 021,71)</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>397,60</b>	<b>404,62</b>	<b>404,62</b>	<b>7,02</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>25 610,85</b>	<b>22 582,12</b>	<b>22 582,12</b>	<b>(3 028,73)</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>25 610,85</b>	<b>22 582,12</b>	<b>22 582,12</b>	<b>(3 028,73)</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>450,48</b>	<b>483,39</b>	<b>483,39</b>	<b>32,91</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>25 160,37</b>	<b>22 098,74</b>	<b>22 098,74</b>	<b>(3 061,63)</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>25 160,37</b>	<b>22 098,74</b>	<b>22 098,74</b>	<b>(3 061,63)</b>
8.1	Собственное потребление	23 927,59	21 032,95	21 032,95	(2 894,64)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 232,78	1 065,79	1 065,79	(166,99)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,13	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>5 210 197,20</b>	<b>2 712 704,93</b>	<b>2 702 210,91</b>	<b>(2 507 986,29)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>5 009 805,00</b>	<b>2 650 005,80</b>	<b>2 650 005,80</b>	<b>(2 359 799,20)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 095 394,29</b>	<b>668 951,41</b>	<b>659 045,61</b>	<b>(436 348,68)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>464 215,41</b>	<b>26 590,00</b>	<b>36 096,93</b>	<b>(428 118,48)</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>20 019,97</b>	<b>17 034,75</b>	<b>0,00</b>	<b>(20 019,97)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 615,18	0,00	0,00	(1 615,18)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	16 750,00	17 034,75	0,00	(16 750,00)

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 654,79	0,00	0,00	(1 654,79)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 654,79	0,00	0,00	(1 654,79)
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	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>600 539,94</b>	<b>614 707,69</b>	<b>612 329,71</b>	<b>11 789,77</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	600 539,94	614 707,69	612 329,71	11 789,77
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,80	1,60	0,80	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>10 618,97</b>	<b>10 618,97</b>	<b>10 618,97</b>	<b>(0,00)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	10 618,97	10 618,97	10 618,97	(0,00)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>18 483 490,58</b>	<b>16 514 846,25</b>	<b>16 259 348,85</b>	<b>(2 224 141,74)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>17 144 537,03</b>	<b>15 186 984,66</b>	<b>15 500 391,75</b>	<b>(1 644 145,29)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 338 953,55</b>	<b>1 325 514,26</b>	<b>667 024,87</b>	<b>(671 928,68)</b>



<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 338 953,55</b>	<b>1 325 514,26</b>	<b>667 024,87</b>	<b>(671 928,68)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 338 953,55	697 314,26	667 024,87	(671 928,68)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	628 200,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>2 347,33</b>	<b>91 932,22</b>	<b>91 932,22</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	101,10	3 745,88	3 745,88
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	23,22	24,54	24,54
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-96 636,48</b>	<b>(96 636,48)</b>
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	-96 636,48	(96 636,48)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-322 121,60	38 109,16	
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>24 789 082,07</b>	<b>19 574 380,99</b>	<b>19 562 078,05</b>	<b>-5 227 004,02</b>

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2

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

**ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
городского округа «Город Томск»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	152,50	152,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 3-332	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**	152,50	152,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,50	305,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	Утверждаются в Минэнерго РФ	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.
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	-	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	161,90	120,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	-	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:  эксплуатационный запас  неснижаемый запас  норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	10,20	10,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 3-332	
	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
	дизельное топливо	тонн	10,20	10,20		
	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		

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

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

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

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>11 073,07</b>	<b>6 726,98</b>	<b>6 726,98</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>138,12</b>	<b>28,53</b>	<b>28,53</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>10 934,95</b>	<b>6 698,45</b>	<b>6 698,45</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>10 934,95</b>	<b>6 698,45</b>	<b>6 698,45</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>117,11</b>	<b>120,93</b>	<b>120,93</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>10 817,84</b>	<b>6 577,52</b>	<b>6 577,52</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>10 817,84</b>	<b>6 577,52</b>	<b>6 577,52</b>
8.1	Собственное потребление	163,98	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 653,86	6 577,52	6 577,52
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,05</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>4 910 334,73</b>	<b>2 856 569,81</b>	<b>2 845 519,25</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>4 251 372,06</b>	<b>2 789 602,64</b>	<b>2 789 602,64</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 117 078,49</b>	<b>797 693,57</b>	<b>796 856,89</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>54 434,53</b>	<b>39 108,98</b>	<b>40 922,76</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 391,84	4 270,50
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	54 434,53	34 717,14	36 652,25
3.3.3.1	налог на имущество организаций	44 564,53	25 561,62	27 275,09
3.3.3.2	земельный налог	9 870,00	0,00	9 377,16
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	9 155,52	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>814 095,36</b>	<b>600 461,56</b>	<b>598 138,69</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты	0,00	523 016,37	520 993,10

	производственного персонала			
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	814 095,36	77 445,18	77 145,59
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>248 548,60</b>	<b>137 989,53</b>	<b>137 989,53</b>
3.6.1	амортизация основных средств	248 548,60	137 989,53	137 989,53
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>20 133,50</b>	<b>19 805,92</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	20 133,50	19 805,92
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>10 733 518,47</b>	<b>4 866 864,62</b>	<b>5 073 919,16</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>9 308 896,47</b>	<b>4 425 064,03</b>	<b>4 568 509,00</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>552 622,00</b>	<b>436 257,50</b>	<b>499 228,90</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>552 622,00</b>	<b>436 257,50</b>	<b>499 228,90</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	552 622,00	436 257,50	499 228,90
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>872 000,00</b>	<b>5 543,09</b>	<b>6 181,25</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	21 800,00	114,90	114,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	40,00	48,24	53,80
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-788 749,53</b>	<b>-1 063 085,56</b>

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	-788 749,53	-1 063 085,56
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	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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>16 760 931,68</b>	<b>7 732 378,47</b>	<b>7 653 209,73</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2

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

**ООО "Служба Тепловой Энергии"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села  
Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского  
района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,40	162,40	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-492	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**	162,40	162,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,60	163,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	5 557,20	5 557,20	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-490	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 557,20	5 557,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 557,20	5 557,20		



нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 485,36	4 485,36		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 485,36	4 485,36		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	58,30	58,30		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	58,30	58,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	308,90	308,90	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-493	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	264,80	264,80		
неснижаемый запас	уголь	тонн	44,10	44,10		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	-	-		

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

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

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

ООО "Служба Тепловой Энергии"

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>25 848,92</b>	<b>25 074,04</b>	<b>24 840,11</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>119,23</b>	<b>119,22</b>	<b>119,22</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>25 729,69</b>	<b>24 954,82</b>	<b>24 720,89</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>25 564,22</b>	<b>24 954,82</b>	<b>24 720,89</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>5 557,15</b>	<b>5 557,15</b>	<b>5 557,15</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>20 007,07</b>	<b>19 397,67</b>	<b>19 163,74</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>20 172,54</b>	<b>19 397,67</b>	<b>19 163,74</b>
8.1	Собственное потребление	706,16	706,16	706,16
8.2	Реализация сторонним потребителям	19 466,38	18 691,51	18 457,58
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	13,96	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>18 538 609,70</b>	<b>18 466 893,61</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>21 989 621,83</b>	<b>18 110 124,16</b>	<b>18 110 124,16</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>4 521 286,29</b>	<b>5 054 940,75</b>	<b>5 187 058,12</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>6 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>11 512,44</b>	<b>5 000,00</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	5 000,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	11 512,44	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

<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 959 330,56</b>	<b>4 595 560,70</b>	<b>4 577 782,90</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 108 542,75	3 906 168,24	3 891 057,34
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	850 787,81	689 392,46	686 725,56
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>151 582,22</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	151 582,22
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>407 943,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>148 011,83</b>	<b>447 867,61</b>	<b>452 693,00</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>24 783 603,27</b>	<b>23 333 104,19</b>	<b>23 799 973,20</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>20 365 090,23</b>	<b>19 108 819,96</b>	<b>19 391 818,67</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>4 218 641,08</b>	<b>4 077 545,34</b>	<b>4 268 866,89</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>4 218 641,08</b>	<b>4 077 545,34</b>	<b>4 268 866,89</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 218 641,08	4 077 545,34	4 268 866,89
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>199 871,96</b>	<b>40 161,24</b>	<b>37 248,68</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	986,08	986,08
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	40,73	37,77
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>106 577,64</b>	<b>102 038,95</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	3 181,16	3 181,16
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	33,50	32,08
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	29 304 889,56	46 926 654,63	47 453 924,92

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,1
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	99,6

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

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковских сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	224,40	225,80	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.06.2018 № 3-85	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	224,40	225,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,40	225,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	952,60	686,00	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.06.2018 № 3-82	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	952,60	686,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	952,60	686,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	525,72	307,15		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	525,72	307,15		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	525,72	307,15		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	370,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.06.2018 № 3-83	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	318,70		
неснижаемый запас	уголь	тонн	51,60		

норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00		
---	-------	------	------	------	--	--

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

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

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

ООО "Теплосервис"

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>3 007,19</b>	<b>4 102,52</b>	<b>2 903,56</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>58,39</b>	<b>70,50</b>	<b>55,81</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>2 948,80</b>	<b>4 032,01</b>	<b>2 847,75</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>2 948,80</b>	<b>4 032,01</b>	<b>2 847,75</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>769,50</b>	<b>952,62</b>	<b>686,00</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>2 179,30</b>	<b>3 079,39</b>	<b>2 161,75</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>2 179,30</b>	<b>3 079,39</b>	<b>2 161,75</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 179,30	3 079,39	2 161,75
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,02</b>	<b>0,83</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,52	0,00	-0,24
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	0,83
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>8 204 196,31</b>	<b>6 672 885,03</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>10 789 449,07</b>	<b>8 012 815,28</b>	<b>8 012 815,28</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>3 696 286,65</b>	<b>2 663 849,28</b>	<b>2 150 377,28</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>103 116,71</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>22 500,00</b>	<b>4 438,68</b>	<b>1 680,00</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 500,00	3 810,30	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	10 000,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	10 000,00	628,38	1 680,00
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	10 000,00	628,38	1 680,00
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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 432 949,93</b>	<b>2 372 421,00</b>	<b>1 918 461,28</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты	2 580 788,08	2 185 767,05	1 766 646,25

	производственного персонала			
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	852 161,85	186 653,95	151 815,03
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>17 720,00</b>	<b>15 401,67</b>	<b>15 401,67</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	17 720,00	15 401,67	15 401,67
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>120 000,00</b>	<b>96 890,11</b>	<b>81 475,15</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	120 000,00	96 890,11	81 475,15
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>174 697,83</b>	<b>133 359,19</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>6 842 661,39</b>	<b>6 776 435,74</b>	<b>4 646 015,77</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>4 744 776,25</b>	<b>5 028 080,22</b>	<b>3 419 744,26</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>2 062 691,99</b>	<b>1 722 430,39</b>	<b>1 212 072,15</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>2 062 691,99</b>	<b>1 722 430,39</b>	<b>1 212 072,15</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 726 091,99	1 722 430,39	1 212 072,15
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	336 600,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>35 193,15</b>	<b>25 925,13</b>	<b>14 199,36</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	655,00	525,72	307,15
4.4.2	тариф на холодную воду	53,73	49,31	46,23
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>250 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>250 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	2,37	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-523 076,41</b>	<b>-653 845,51</b>



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	-523 076,41	-653 845,51
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	-167 802,54
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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>10 788 948,04</b>	<b>17 121 404,93</b>	<b>12 647 630,03</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**ООО "СЕТИ-П"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	179,90	179,90	Приказ Департамента от от 29.07.15 №3- 140
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,90	179,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,90	179,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	487,90	487,90	Приказ Департамента от 29.07.15 №3-142
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	487,90	487,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	487,90	487,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	319,10	319,10	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	319,10	319,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	319,10	319,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	255,30	255,30	Приказ Департамента от от 29.07.15 №3-141
эксплуатационный запас	уголь	тонн	255,30	255,30	
неснижаемый запас	уголь	тонн	219,80	219,80	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	-	-	

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

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

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

ООО "СЕТИ-П"

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>5 967,24</b>	<b>3 513,40</b>	<b>3 513,40</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>35,89</b>	<b>21,15</b>	<b>21,15</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>5 931,35</b>	<b>3 492,25</b>	<b>3 492,25</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>5 931,35</b>	<b>3 492,25</b>	<b>3 492,25</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>830,06</b>	<b>487,93</b>	<b>487,93</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>5 101,29</b>	<b>3 004,32</b>	<b>3 004,32</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>5 101,29</b>	<b>3 004,32</b>	<b>3 004,32</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 101,29	3 004,32	3 004,32
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,78</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,80	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,78	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>5 605 182,99</b>	<b>3 226 695,86</b>	<b>3 214 213,48</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 152 116,77</b>	<b>3 152 116,77</b>	<b>3 152 116,77</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 606 808,80</b>	<b>898 414,05</b>	<b>902 399,17</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>57 492,68</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	57 492,68	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 252 354,52</b>	<b>784 240,00</b>	<b>781 206,19</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	733 970,10	645 512,91	643 015,77

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	518 384,42	138 727,08	138 190,42
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>167 125,62</b>	<b>39 096,83</b>	<b>39 880,24</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	125 570,41	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	41 555,21	39 096,83	39 880,24
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>986 825,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>143 010,00</b>	<b>75 077,22</b>	<b>81 312,74</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>6 601 148,24</b>	<b>3 457 689,81</b>	<b>4 095 974,14</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>6 063 189,60</b>	<b>2 983 575,10</b>	<b>3 570 839,19</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>520 214,89</b>	<b>457 053,42</b>	<b>508 136,49</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>520 214,89</b>	<b>457 053,42</b>	<b>508 136,49</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	520 214,89	457 053,42	508 136,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>17 743,75</b>	<b>17 061,30</b>	<b>16 998,46</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	319,10	319,10	319,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	55,61	53,47	53,27
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>-425 747,71</b>	<b>-425 747,72</b>	<b>-977 361,24</b>
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	-425 747,71	-425 747,72	-977 361,24

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
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>14 387 392,32</b>	<b>7 157 052,00</b>	<b>7 235 225,54</b>

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,00	156,00	приказ Департамента тарифного регулирования от 13.12.2017 №3-532
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,00	156,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,00	156,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	603,70	603,70	приказ Минэнерго России от 18.12.2017 № 1185
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	603,70	603,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	603,70	603,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	408,60	408,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	408,60	408,60	

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	
--	----	------	------	--

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

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



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

ООО "ТИЗ - Сервис"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>5 965,41</b>	<b>4 737,94</b>	<b>4 841,17</b>	<b>(1 124,24)</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>19,41</b>	<b>19,31</b>	<b>19,31</b>	<b>(0,10)</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>5 946,00</b>	<b>4 718,63</b>	<b>4 821,86</b>	<b>(1 124,14)</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>5 946,00</b>	<b>4 718,63</b>	<b>4 718,63</b>	<b>(1 227,37)</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>256,00</b>	<b>603,71</b>	<b>603,71</b>	<b>347,71</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>5 690,00</b>	<b>4 114,92</b>	<b>4 114,92</b>	<b>(1 575,08)</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>5 690,00</b>	<b>4 114,92</b>	<b>4 114,92</b>	<b>(1 575,08)</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 690,00	4 114,92	4 114,92	(1 575,08)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,36	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>2 216 656,58</b>	<b>2 208 008,01</b>	<b>2 208 008,01</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 091 035,21</b>	<b>2 091 035,21</b>	<b>2 091 035,21</b>	<b>-</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>812 753,30</b>	<b>929 970,51</b>	<b>965 514,58</b>	<b>152 761,28</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>23 967,36</b>	<b>25 323,21</b>	<b>22 742,45</b>	<b>(1 224,91)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	375,98	0,00	-

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	15 103,14	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	23 967,36	9 844,09	22 742,45	(1 224,91)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	23 967,36	9 844,09	2 665,45	(21 301,91)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	20 077,00	20 077,00
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	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>700 456,21</b>	<b>557 695,89</b>	<b>555 519,97</b>	<b>(144 936,24)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	555 513,96	557 695,89	555 519,97	6,01
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	144 942,25	0,00	0,00	(144 942,25)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	60,00	30,00	(4,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>88 329,72</b>	<b>158 474,86</b>	<b>201 236,17</b>	<b>112 906,44</b>
3.6.1	амортизация основных средств	88 329,72	158 474,86	201 236,17	112 906,44
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>12 110,86</b>	<b>10 338,41</b>	<b>10 338,41</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	12 110,86	10 338,41	10 338,41
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>176 365,69</b>	<b>175 677,57</b>	<b>175 677,57</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 840 964,43</b>	<b>3 867 600,01</b>	<b>4 066 500,52</b>	<b>225 536,09</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 840 964,43	3 132 811,76	3 183 471,54	(657 492,90)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	734 788,25	866 958,74	866 958,74

<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>734 788,25</b>	<b>866 958,74</b>	<b>866 958,74</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	734 788,25	866 958,74	866 958,74
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>16 070,24</b>	<b>16 070,24</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	408,60	408,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	39,33	39,33
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	0,00	-
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	-1 134 023,26	
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	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>4 653 717,73</b>	<b>7 014 227,10</b>	<b>6 105 999,84</b>	<b>1 452 282,11</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

**МУП "ТЕХНИК"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Батурино Спасского сельского поселения Томского района

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	343,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	426,76

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

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

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

МУП "ТЕХНИК"

№ п/п	Наименование показателя	Упрощенная система налогообложения		Отклонение
		2020		
		План организации	Эксперт	
села Батурино Спасского сельского поселения Томского района				
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>4 948 798,32</b>	<b>2 793 096,69</b>	<b>-2 155 701,63</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	31 319,70	0,00	-31 319,70
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	31 319,70	0,00	-31 319,70
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	5 012,80	0,00	-5 012,80
1.1.3.2	специальная одежда	21 826,90	0,00	-21 826,90
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 480,00	0,00	-4 480,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 375 956,45	1 705 950,21	-670 006,24
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	152 975,00	125 482,18	-27 492,82
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	152 975,00	125 482,18	-27 492,82
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	125 482,18	125 482,18
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	17,84	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	7,03	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	152 975,00	0,00	-152 975,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	21,10	0,00	-21,10
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	7,25	0,00	-7,25
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	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	1,00	0,00	-1,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	434,35	36 360,29	35 925,94
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	5,00	426,76	421,76
1.5.2	тариф на теплоноситель	86,87	85,20	-1,67
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	583 333,34	278 281,98	-305 051,36
1.6.1	амортизация основных средств	583 333,34	278 281,98	-305 051,36
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00

1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 252 819,77	492 789,67	-760 030,10
1.7.1	оплата труда производственного персонала	921 301,92	437 646,25	-483 655,67
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,00	2,41	-3,59
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	12 795,86	15 103,92	2 308,06
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	331 517,85	55 143,43	-276 374,42
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,18	0,23	-0,96
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	23 321,05	20 390,29	-2 930,76
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	378 351,57	148 822,48	-229 529,09
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	278 233,18	132 169,17	-146 064,01
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	100 118,39	16 653,31	-83 465,08
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:	70 582,57	0,00	-70 582,57
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	70 582,57	0,00	-70 582,57
1.11.1.1	по договорам	48 000,00	0,00	-48 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	22 582,57	0,00	-22 582,57
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:	4 524,52	4 109,78	-414,74
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 524,52	4 109,78	-414,74
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	0,00	0,00	0,00

	негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	19 250,01	0,00	-19 250,01
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)	19 250,01	0,00	-19 250,01
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 676,96	1 300,09	-2 376,87
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	2 400,00	0,00	-2 400,00
1.18.1.1	моющие средства	2 400,00	0,00	-2 400,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 276,96	1 300,09	23,13
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 276,96	1 300,09	23,13
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	75 574,07	0,00	-75 574,07
1.19.1	налог на имущество организаций	75 574,07	0,00	-75 574,07
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
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>4 927,90</b>	<b>4 927,90</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	4 927,90	4 927,90



2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	4 927,90	4 927,90
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>27 980,25</b>	<b>27 980,25</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	27 980,25	27 980,25
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>4 948 798,32</b>	<b>2 826 004,83</b>	<b>-2 122 793,49</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>642,00</b>	<b>691,35</b>	<b>49,35</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>4 948 798,32</b>	<b>2 798 024,58</b>	<b>-2 150 773,74</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>27 980,25</b>	<b>27 980,25</b>
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	27 980,25	27 980,25
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>4 948 798,32</b>	<b>2 826 004,83</b>	<b>-2 122 793,49</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП "ТЕХНИК"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителе  
й

производство, передача, сбыт  
села Вершинино Спасского сельского поселения Томского  
района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показател ь на 2020 год	показател ь на 2021 год*	показател ь на 2022 год*	показател ь на 2023 год*	показател ь на 2024 год*	приказ об утверждени и
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	225,30	225,30	225,30	225,30	225,30	от 30.09.2016 № 3-308
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	230,70	230,70	230,70	230,70	230,70	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	230,70	230,70	230,70	230,70	230,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	425,30	425,30	425,30	425,30	425,30	от 30.09.2016 № 3-309
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	76,40	76,40	76,40	76,40	76,40	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	

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

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

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

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

МУП "ТЕХНИК"

Упрощенная система налогообложения

села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	278,37	249,03	-29,34	278,37	249,03	-29,34	278,37	249,03	-29,34	278,37	249,03	-29,34	278,37	249,03	-29,34
2	Собственные нужды источника тепла	4,14	4,14	0,00	4,14	4,14	0,00	4,14	4,14	0,00	4,14	4,14	0,00	4,14	4,14	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	274,23	244,89	-29,34	274,23	244,89	-29,34	274,23	244,89	-29,34	274,23	244,89	-29,34	274,23	244,89	-29,34
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	274,23	244,89	-29,34	274,23	244,89	-29,34	274,23	244,89	-29,34	274,23	244,89	-29,34	274,23	244,89	-29,34
6	Потери	76,54	76,46	-0,08	76,54	76,46	-0,08	76,54	76,46	-0,08	76,54	76,46	-0,08	76,54	76,46	-0,08
7	Потребители из сети	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27	197,70	168,43	-29,27
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02		1,04	1,03		1,04	1,03		1,04	1,04		1,04	1,04	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		-0,27	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	2,35	2,35		0,00	2,35		0,00	2,35		0,00	2,35		0,00	2,35	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,36	1,36		0,00	1,36		0,00	1,36		0,00	1,36		0,00	1,36	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	

II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 700 010,16	1 127 358,10	-572 652,06	1 768 010,56	1 160 727,90	-607 282,66	1 838 730,99	1 195 085,45	-643 645,54	1 912 280,23	1 230 459,98	-681 820,25	1 988 771,43	1 266 881,59	-721 889,84
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 700 010,16	1 127 358,10	-572 652,06	1 700 010,16	1 127 358,10	-572 652,06	1 700 010,16	1 127 358,10	-572 652,06	1 700 010,16	1 127 358,10	-572 652,06	1 700 010,16	1 127 358,10	-572 652,06
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	5 823,46	5 823,46												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	5 823,46	5 823,46												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	4 574,33	4 574,33												
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	342,93	342,93												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	906,19	906,19												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00												
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 657 119,95	1 117 713,94	-539 406,01	1 723 404,75	1 150 798,27	-572 606,48	1 792 340,94	1 184 861,90	-607 479,04	1 864 034,58	1 219 933,81	-644 100,77	1 938 595,96	1 256 043,85	-682 552,11
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 358 826,62	896 612,86	-462 213,76	1 413 179,69	923 152,60	-490 027,09	1 469 706,88	950 477,92	-519 228,96	1 528 495,15	978 612,06	-549 883,09	1 589 634,96	1 007 578,98	-582 055,98
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,50	4,34	-0,16												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 163,46	17 231,00	-7 932,46												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	298 293,33	221 101,08	-77 192,25	310 225,06	227 645,67	-82 579,39	322 634,06	234 383,98	-88 250,08	335 539,43	241 321,75	-94 217,68	348 961,00	248 464,87	-100 496,13
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,07	0,90	-0,16												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	23 321,05	20 390,29	-2 930,76												
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	20 319,36	0,00	-20 319,36												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	20 319,36	0,00	-20 319,36												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	20 319,36	0,00	-20 319,36												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												

2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00															
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00															
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>4 071,08</b>	<b>2 902,52</b>	<b>-1 168,56</b>															
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00															
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00															
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00															
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 071,08	2 902,52	-1 168,56															
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00															
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>															
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>30,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-30,00</b>															
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>17 320,78</b>	<b>0,00</b>	<b>-17 320,78</b>															
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	17 320,78	0,00	-17 320,78															
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00															
2.9	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>1 148,98</b>	<b>918,18</b>	<b>-230,80</b>															
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00															
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00															
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00															

2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 148,98	918,18	-230,80												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 148,98	918,18	-230,80												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00												
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>500 534,18</b>	<b>383 850,63</b>	<b>-116 683,55</b>	<b>66 970,81</b>	<b>394 549,66</b>	<b>327 578,86</b>	<b>67 210,68</b>	<b>405 742,93</b>	<b>338 532,25</b>	<b>67 456,07</b>	<b>417 274,43</b>	<b>349 818,36</b>	<b>67 707,19</b>	<b>429 152,61</b>	<b>361 445,42</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	-3 500,00	3 600,00	0,00	-3 600,00	3 700,00	0,00	-3 700,00	3 800,00	0,00	-3 800,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	-3 500,00	3 600,00	0,00	-3 600,00	3 700,00	0,00	-3 700,00	3 800,00	0,00	-3 800,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	-3 500,00	3 600,00	0,00	-3 600,00	3 700,00	0,00	-3 700,00	3 800,00	0,00	-3 800,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>500 450,23</b>	<b>337 549,61</b>	<b>-162 900,62</b>	<b>3 446,81</b>	<b>347 541,08</b>	<b>344 094,27</b>	<b>3 584,68</b>	<b>357 828,29</b>	<b>354 243,61</b>	<b>3 728,07</b>	<b>368 420,01</b>	<b>364 691,94</b>	<b>3 877,19</b>	<b>379 325,24</b>	<b>375 448,05</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	410 365,64	270 777,08	-139 588,56	2 826,36	278 792,09	275 965,73	2 939,41	287 044,33	284 104,92	3 056,99	295 540,84	292 483,85	3 179,27	304 288,85	301 109,58
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	90 084,58	66 772,53	-23 312,06	620,45	68 748,99	68 128,54	645,27	70 783,96	70 138,69	671,08	72 879,17	72 208,09	697,92	75 036,39	74 338,47
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		0,00	30,00		0,00	30,00		0,00	30,00		0,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>20 388,10</b>	<b>20 388,10</b>	<b>0,00</b>	<b>20 388,10</b>	<b>20 388,10</b>	<b>0,00</b>	<b>20 388,10</b>	<b>20 388,10</b>	<b>0,00</b>	<b>20 388,10</b>	<b>20 388,10</b>	<b>0,00</b>	<b>20 388,10</b>	<b>20 388,10</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	20 388,10	20 388,10	0,00	20 388,10	20 388,10	0,00	20 388,10	20 388,10	0,00	20 388,10	20 388,10	0,00	20 388,10	20 388,10
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обесновывающие расходы, в том числе</b>	<b>46,70</b>	<b>6 635,77</b>	<b>6 589,07</b>	<b>24,00</b>	<b>6 768,48</b>	<b>6 744,48</b>	<b>26,00</b>	<b>7 039,22</b>	<b>7 013,22</b>	<b>28,00</b>	<b>7 320,79</b>	<b>7 292,79</b>	<b>30,00</b>	<b>7 613,62</b>	<b>7 583,62</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	46,70	6 635,77	6 589,07	24,00	6 768,48	6 744,48	26,00	7 039,22	7 013,22	28,00	7 320,79	7 292,79	30,00	7 613,62	7 583,62
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>37,25</b>	<b>19 277,15</b>	<b>19 239,90</b>	<b>60 000,00</b>	<b>19 852,00</b>	<b>-40 148,00</b>	<b>60 000,00</b>	<b>20 487,31</b>	<b>-39 512,69</b>	<b>60 000,00</b>	<b>21 145,52</b>	<b>-38 854,48</b>	<b>60 000,00</b>	<b>21 825,64</b>	<b>-38 174,36</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	60,00	100,00	x	60,00	100,00	x	60,00	100,00	x	60,00	100,00	x
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>686 057,29</b>	<b>435 783,22</b>	<b>-250 274,07</b>	<b>701 463,25</b>	<b>449 774,45</b>	<b>-251 688,80</b>	<b>723 525,58</b>	<b>468 389,70</b>	<b>-255 135,88</b>	<b>730 344,18</b>	<b>487 963,16</b>	<b>-242 381,02</b>	<b>752 365,31</b>	<b>508 355,58</b>	<b>-244 009,73</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	529 008,76	257 724,06	-271 284,69	537 650,25	268 033,02	-269 617,23	552 584,98	279 290,41	-273 294,57	552 584,98	291 299,90	-261 285,08	567 519,71	303 825,79	-263 693,91
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	157 048,53	176 414,80	19 366,27	162 946,00	180 031,30	17 085,30	170 073,60	187 320,76	17 247,16	176 892,20	194 813,59	17 921,39	183 978,60	202 606,13	18 627,53
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	157 048,53	176 414,80	19 366,27	162 946,00	180 031,30	17 085,30	170 073,60	187 320,76	17 247,16	176 892,20	194 813,59	17 921,39	183 978,60	202 606,13	18 627,53
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	157 048,53	176 414,80	19 366,27	162 946,00	180 031,30	17 085,30	170 073,60	187 320,76	17 247,16	176 892,20	194 813,59	17 921,39	183 978,60	202 606,13	18 627,53
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,57	20,57	0,00	20,60	20,57	-0,03	20,60	20,57	-0,03	20,60	20,57	-0,03	20,60	20,57	-0,03
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,63	8,58	0,94	7,91	8,75	0,84	8,26	9,11	0,85	8,59	9,47	0,88	8,93	9,85	0,92
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	1 644,36	1 644,36	0,00	1 710,12	1 710,12	0,00	1 778,53	1 778,53	0,00	1 849,67	1 849,67	0,00	1 923,66	1 923,66
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	19,30	19,30	0,00	19,30	19,30	0,00	19,30	19,30	0,00	19,30	19,30	0,00	19,30	19,30
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	85,20	0,00	88,61	0,00	92,15	0,00	92,15	0,00	95,84	0,00	99,67	0,00	99,67	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	867,00	0,00	-867,00	867,00	0,00	-867,00	867,00	0,00	-867,00	867,00	0,00	-867,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	-10,00	10,00	0,00	-10,00	10,00	0,00	-10,00	10,00	0,00	-10,00

4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		86,70	0,00		86,70	0,00		86,70	0,00		86,70	0,00	
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>40 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-40 000,00</b>	<b>40 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-40 000,00</b>	<b>40 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-40 000,00</b>	<b>40 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-40 000,00</b>
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	40 000,00	0,00	-40 000,00	40 000,00	0,00	-40 000,00	40 000,00	0,00	-40 000,00	40 000,00	0,00	-40 000,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		1,58	0,00		1,52	0,00		1,48	0,00		1,42	0,00	
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	281 490,42	281 490,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	281 490,42	281 490,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-157 671,42		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 886 601,62	2 070 810,95	-815 790,67	2 576 444,62	2 005 052,01	-571 392,61	2 669 467,25	2 069 218,07	-600 249,18	2 750 080,47	2 135 697,56	-614 382,92	2 848 843,94	2 204 389,78	-644 454,15
1	Одноставочный тариф, в том числе	14 601,21	12 294,83	x	13 032,36	11 904,40	x	13 502,89	12 285,37	x	13 910,65	12 680,07	x	14 410,23	13 087,91	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	16 486,20	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		89,26	96,82		103,61	103,20		103,02	103,21		103,59	103,22	
	товарная продукция	2 886 601,62	2 070 810,95	-815 790,67	2 576 444,62	2 005 052,01	-571 392,61	2 669 467,25	2 069 218,07	-600 249,18	2 750 080,47	2 135 697,56	-614 382,92	2 848 843,94	2 204 389,78	-644 454,15
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4	газ природный	101,7	газ природный	101,7
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	101,7
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	101,7

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

**МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство" с.Назино**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Назинского сельского поселения Александровского  
района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,00	178,00	от 25.09.2015 № 3- 181
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	306,00	306,00	от 25.09.2015 № 3- 182
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	183,80	183,80	

\*-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 2020 год**

МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство" с.Назино

**Назинского сельского поселения Александровского района  
упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 014,21</b>	<b>986,33</b>	<b>928,78</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>17,19</b>	<b>14,47</b>	<b>14,47</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>997,03</b>	<b>971,87</b>	<b>914,31</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>997,03</b>	<b>971,87</b>	<b>914,31</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>332,50</b>	<b>306,01</b>	<b>306,01</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>664,53</b>	<b>665,86</b>	<b>608,31</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>664,53</b>	<b>665,86</b>	<b>608,31</b>
8.1	Собственное потребление	10,33	11,65	11,89
8.2	Реализация сторонним потребителям	654,19	654,21	596,42
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,03	1,03
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	0,00	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>1 403 918,93</b>	<b>1 398 487,91</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1 371 469,95</b>	<b>1 371 469,95</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>829 980,56</b>	<b>499 252,97</b>	<b>501 665,86</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>1 076,42</b>	<b>1 004,42</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 075,93	1 004,42	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,48	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>503 305,15</b>	<b>432 667,23</b>	<b>430 993,47</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	388 679,20	383 566,07	382 082,25
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	114 625,95	49 101,16	48 911,21
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС,	30,00	0,00	30,00

	ОМС			
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,00	2,30
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>223 676,99</b>	<b>10 655,02</b>	<b>11 330,17</b>
3.6.1	амортизация основных средств	223 676,99	8 974,24	8 974,24
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	1 680,79	2 355,94
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>101 922,00</b>	<b>13 308,12</b>	<b>13 343,45</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	101 922,00	13 308,12	13 343,45
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>41 618,18</b>	<b>45 998,76</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 587 847,07</b>	<b>2 374 428,05</b>	<b>2 837 384,19</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 423 527,68</b>	<b>1 478 795,61</b>	<b>1 319 358,92</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 164 319,39</b>	<b>859 757,99</b>	<b>1 482 151,74</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 164 319,39</b>	<b>859 757,99</b>	<b>1 482 151,74</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 164 319,39	854 048,02	1 474 113,13
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	5 709,97	8 038,60
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>35 874,45</b>	<b>35 873,53</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	183,80	183,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	195,18	195,18
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-253 626,32</b>	<b>-1 302 255,73</b>
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>3 417 827,63</b>	<b>3 836 559,01</b>	<b>3 538 458,04</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

**МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т1"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19,  
ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская,  
40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского  
поселения Асиновского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	184,1	от 23.10.2018 №3-210	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	184,1		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	7 162,0	от 23.10.2018 №3-209	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7 162,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 162,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	6 908,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	6 908,8		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	6 908,8		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	2 653,9	от 23.10.2018 №3-208	-
	эксплуатационный запас	тонн	2 321,7		
	неснижаемый запас	тонн	332,2		
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	-		

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

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



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

**МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т1"**

для потребителей котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района

в руб., НДС не предусмотрен

№ п/п	Наименование показателя	2020 год		Отклонение
		Организация	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>126 174 792,26</b>	<b>95 302 328,46</b>	<b>-30 872 463,80</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	3 382 694,62	1 939 328,09	-1 443 366,54
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	2 669 104,00	1 506 346,89	-1 162 757,11
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	713 590,62	432 981,20	-280 609,42
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	50 568,97	50 568,97
1.1.3.2	специальная одежда	461 415,16	180 983,96	-280 431,20
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	252 175,46	201 428,27	-50 747,19
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	45 267 301,91	34 722 670,74	-10 544 631,17
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	12 581 272,01	9 888 043,60	-2 693 228,42
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	12 419 469,50	9 750 855,85	-2 668 613,65
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	12 332 837,50	9 727 204,67	-2 605 632,83
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 684,78	1 501,20	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,32	6,48	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	86 632,00	23 651,17	-62 980,83
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	161 802,51	137 187,75	-24 614,76
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	161 802,51	137 187,75	-24 614,76
1.4	расходы на холодную воду	937 277,88	54 447,83	-882 830,06
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	20 752,00	1 206,60	-19 545,40
1.4.2	тариф на холодную воду	45,17	45,13	-0,04
1.5	расходы на теплоноситель	1 555 932,70	315 079,96	-1 240 852,74
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	33 060,00	5 702,20	-27 357,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	47,06	55,26	8,19
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	6 192 082,86	0,00	-6 192 082,86
1.6.1	амортизация основных средств	6 184 625,04	0,00	-6 184 625,04

1.6.2	амортизация прочего имущества	7 457,82	0,00	-7 457,82
1.7	оплата труда всего, в том числе:	26 642 610,63	30 390 797,50	3 748 186,87
1.7.1	оплата труда производственного персонала	21 129 860,95	26 368 191,96	5 238 331,01
1.7.1.1	численность производственного персонала	56,36	65,93	9,57
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 242,40	33 328,52	2 086,12
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	5 512 749,68	4 022 605,54	-1 490 144,14
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	10,78	7,00	-3,78
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 615,57	47 888,16	5 272,59
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	8 396 824,10	10 136 842,41	1 740 018,31
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 731 973,70	8 922 015,54	2 190 041,84
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 664 850,40	1 214 826,87	-450 023,53
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	31,66	33,15	1,49
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	1 845 093,70	0,00	-1 845 093,70
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	23 386,66	32 789,50	9 402,85
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:	4 838 297,16	4 599 735,22	-238 561,94
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	35 088,00	3 998 943,97	3 963 855,97
1.11.1.1	по договорам	0,00	3 998 943,97	3 998 943,97
1.11.1.2	хозяйственным способом	35 088,00	0,00	-35 088,00
1.11.2	регламентные работы	1 437 138,12	595 129,60	-842 008,52
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	3 254 999,04	0,00	-3 254 999,04
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	111 072,00	5 661,65	-105 410,35
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:	9 512 236,88	192 005,02	-9 320 231,86
1.12.1	услуги связи	138 460,80	130 505,17	-7 955,63
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	3 839 195,89	61 499,85	-3 777 696,04
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	5 534 580,19	0,00	-5 534 580,19

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	18 013,43	15 973,43	-2 040,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 069 368,00	0,00	-4 069 368,00
1.15	Расходы на служебные командировки	33 600,00	0,00	-33 600,00
1.16	Расходы на обучение персонала	258 263,20	23 861,05	-234 402,15
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	620 536,52	2 990 754,12	2 370 217,60
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	418 789,90	198 802,27	-219 987,63
1.18.1.1	моющие средства	42 958,08	0,00	-42 958,08
1.18.1.2	специальное питание	198 474,24	86 115,00	-112 359,24
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	177 357,58	112 687,27	-64 670,31
1.18.2	прочие услуги	41 028,00	0,00	-41 028,00
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:	160 718,62	0,00	-160 718,62
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	160 718,62	0,00	-160 718,62
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	2 791 951,85	2 791 951,85
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>7 677 395,83</b>	<b>0,00</b>	<b>-7 677 395,83</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	7 357 000,00	0,00	-7 357 000,00
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	320 395,83	0,00	-320 395,83
2.4.1	расходы на услуги банков	320 395,83	0,00	-320 395,83
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>1 000 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 000 000,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 272 463,00</b>	<b>953 023,28</b>	<b>-319 439,72</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>136 124 651,09</b>	<b>96 255 351,74</b>	<b>-39 869 299,34</b>

<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>133 852 188,09</b>	<b>95 302 328,46</b>	<b>-38 549 859,63</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>1 000 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 000 000,00</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 272 463,00	953 023,28	-319 439,72
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>136 124 651,09</b>	<b>96 255 351,74</b>	<b>-39 869 299,34</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т2"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13  
Асиновского городского поселения Асиновского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	188,0	от 23.10.2018 №3-210	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	188,0		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,0		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	7 507,4	от 23.10.2018 №3-209	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7 507,4		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 507,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	9 194,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	9 194,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 194,0		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	3 041,6	от 23.10.2018 №3-208	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	2 651,5		
неснижаемый запас	нефть	тонн	390,1		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-		

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

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

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

**МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т2"**

потребители котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района

в руб., НДС не предусмотрен

№ п/п	Наименование показателя	2020 год		Отклонение
		Организация	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>144 155 277,64</b>	<b>105 650 699,38</b>	<b>-38 504 578,26</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	4 804 141,37	3 679 721,68	-1 124 419,68
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	4 167 328,24	3 155 709,79	-1 011 618,45
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	636 813,13	524 011,89	-112 801,23
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	90 456,85	90 456,85
1.1.3.2	специальная одежда	454 560,97	233 448,16	-221 112,81
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	182 252,16	200 106,88	17 854,72
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	43 764 521,59	38 929 832,50	-4 834 689,09
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	13 202 860,52	9 988 313,66	-3 214 546,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	13 036 303,24	9 988 313,66	-3 047 989,58
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	12 935 839,24	9 988 313,66	-2 947 525,58
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	100 464,00	0,00	-100 464,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	166 557,28	0,00	-166 557,28
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	166 557,28	0,00	-166 557,28
1.4	расходы на холодную воду	1 805 671,48	18 292,32	-1 787 379,15
1.5	расходы на теплоноситель	150 437,25	470 212,20	319 774,95
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	7 391 548,21	0,00	-7 391 548,21
1.6.1	амортизация основных средств	7 381 502,88	0,00	-7 381 502,88
1.6.2	амортизация прочего имущества	10 045,33	0,00	-10 045,33
1.7	оплата труда всего, в том числе:	25 018 891,55	24 869 799,69	-149 091,86
1.7.1	оплата труда производственного персонала	22 510 710,72	23 963 564,49	1 452 853,77
1.7.1.1	численность производственного персонала	60,01	60,01	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 259,67	33 277,18	2 017,52
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 508 180,84	906 235,20	-1 601 945,64

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,10	1,00	-2,10
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	67 424,22	75 519,60	8 095,38
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	7 891 114,84	8 369 697,90	478 583,06
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 133 644,23	8 096 014,87	962 370,64
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	757 470,61	273 683,03	-483 787,58
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	31,49	33,45	1,96
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	10 259 456,00	4 128 602,40	-6 130 853,60
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	13 052,33	12 225,68	-826,65
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:	14 049 613,90	7 643 478,10	-6 406 135,80
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	9 751 403,18	7 045 758,42	-2 705 644,76
1.11.1.1	по договорам	9 751 403,18	7 045 758,42	-2 705 644,76
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 540 239,88	589 410,54	-950 829,34
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	2 646 898,84	0,00	-2 646 898,84
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	111 072,00	8 309,15	-102 762,85
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:	12 323 661,01	4 553 758,71	-7 769 902,30
1.12.1	услуги связи	47 376,00	12 364,50	-35 011,50
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	3 969 709,85	0,00	-3 969 709,85
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	8 306 575,16	4 541 394,22	-3 765 180,94
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	15 478,68	15 479,18	0,50
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 588 040,00	0,00	-2 588 040,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	2 588 040,00	0,00	-2 588 040,00
1.15	Расходы на служебные командировки	30 000,00	0,00	-30 000,00



1.16	Расходы на обучение персонала	345 675,20	2 588,18	-343 087,02
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	501 113,72	2 968 697,17	2 467 583,45
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	377 484,61	156 609,95	-220 874,65
1.18.1.1	моющие средства	44 741,60	0,00	-44 741,60
1.18.1.2	специальное питание	192 811,01	76 424,50	-116 386,51
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	139 932,00	80 185,46	-59 746,54
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:	123 629,11	0,00	-123 629,11
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	123 629,11	0,00	-123 629,11
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	2 812 087,22	2 812 087,22
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>10 795 820,42</b>	<b>0,00</b>	<b>-10 795 820,42</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	10 499 000,00	0,00	-10 499 000,00
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	296 820,42	0,00	-296 820,42
2.4.1	расходы на услуги банков	296 820,42	0,00	-296 820,42
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>1 000 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 000 000,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 449 000,00</b>	<b>1 056 506,99</b>	<b>-392 493,01</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>157 400 098,06</b>	<b>106 707 206,37</b>	<b>-50 692 891,69</b>
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>154 951 098,06</b>	<b>105 650 699,38</b>	<b>-49 300 398,68</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>1 000 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 000 000,00</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00

2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 449 000,00	1 056 506,99	-392 493,01
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>157 400 098,06</b>	<b>106 707 206,37</b>	<b>-50 692 891,69</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2,  
ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени  
Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского  
района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	185,4	от 23.10.2018 №3-210	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	184,8		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,8		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 110,5	от 23.10.2018 №3-209	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7 620,8		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 620,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	9 128,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	8 854,3		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	8 854,3		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	2 971,1	от 23.10.2018 №3-208	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	2 447,0		
неснижаемый запас	нефть	тонн	344,1		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-		

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

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

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

**МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"**

потребители котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буюева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района

в руб., НДС не предусмотрен

№ п/п	Наименование показателя	2020 год		Отклонение
		Организация	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>116 061 795,79</b>	<b>93 474 956,12</b>	<b>-22 586 839,67</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	6 435 717,03	5 810 311,93	-625 405,10
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	3 769 370,24	4 199 906,39	430 536,15
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	2 666 346,79	1 610 405,53	-1 055 941,25
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	61 851,93	61 851,93
1.1.3.2	специальная одежда	433 556,51	240 936,24	-192 620,28
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	734 332,74	136 762,90	-597 569,84
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 498 457,53	1 170 854,47	-327 603,06
1.2	расходы на топливо	38 474 062,45	34 708 295,88	-3 765 766,57
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	11 944 761,89	9 820 889,73	-2 123 872,16
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	11 944 761,89	9 820 889,73	-2 123 872,16
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	11 823 149,52	9 793 500,38	-2 029 649,14
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	121 612,37	27 389,34	-94 223,03
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	908 849,60	7 324,45	-901 525,15
1.5	расходы на теплоноситель	626 373,65	464 065,24	-162 308,41
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 315 793,16	0,00	-4 315 793,16
1.6.1	амортизация основных средств	4 301 284,08	0,00	-4 301 284,08
1.6.2	амортизация прочего имущества	14 509,08	0,00	-14 509,08
1.7	оплата труда всего, в том числе:	22 684 678,58	25 543 047,03	2 858 368,44
1.7.1	оплата труда производственного персонала	21 226 207,51	24 772 747,11	3 546 539,59
1.7.1.1	численность производственного персонала	53,30	62,34	9,04
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	33 187,13	33 117,76	-69,37
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 458 471,07	770 299,92	-688 171,15

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,54	0,85	-0,69
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	78 747,92	75 519,60	-3 228,32
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	7 189 625,90	8 432 022,01	1 242 396,11
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 749 167,64	8 199 391,43	1 450 223,80
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	440 458,26	232 630,58	-207 827,69
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,09	32,81	0,72
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	1 371 709,00	1 394 958,00	23 249,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	12 482,09	11 291,50	-1 190,59
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:	7 311 995,66	728 708,26	-6 583 287,40
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 465 925,35	725 041,67	-740 883,68
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	5 734 998,31	0,00	-5 734 998,31
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	111 072,00	3 666,59	-107 405,41
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:	12 256 254,74	3 965 168,33	-8 291 086,41
1.12.1	услуги связи	54 382,19	24 755,39	-29 626,80
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	3 139 838,33	0,00	-3 139 838,33
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	9 062 034,22	3 940 412,93	-5 121 621,29
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	16 901,57	12 361,37	-4 540,20
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 742 592,00	0,00	-1 742 592,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1 742 592,00	0,00	-1 742 592,00
1.15	Расходы на служебные командировки	27 444,62	0,00	-27 444,62

1.16	Расходы на обучение персонала	201 353,40	5 660,41	-195 692,99
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	8 891,76	8 891,76
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	541 200,45	2 561 960,23	2 020 759,78
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	336 230,59	187 216,62	-149 013,97
1.18.1.1	моющие средства	34 941,66	0,00	-34 941,66
1.18.1.2	специальное питание	167 154,81	80 262,50	-86 892,30
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	134 134,12	106 954,12	-27 180,00
1.18.2	прочие услуги	40 040,00	0,00	-40 040,00
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:	164 929,86	0,00	-164 929,86
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	164 929,86	0,00	-164 929,86
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	2 374 743,61	2 374 743,61
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>3 138 695,32</b>	<b>0,00</b>	<b>-3 138 695,32</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	2 842 572,99	0,00	-2 842 572,99
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	296 122,33	0,00	-296 122,33
2.4.1	расходы на услуги банков	148 061,16	0,00	-148 061,16
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	148 061,17	0,00	-148 061,17
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>1 000 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 000 000,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 185 092,60</b>	<b>914 971,36</b>	<b>-270 121,24</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>121 385 583,71</b>	<b>94 389 927,48</b>	<b>-26 995 656,23</b>
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>119 200 491,11</b>	<b>93 474 956,12</b>	<b>-25 725 534,99</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>1 000 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 000 000,00</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 185 092,60	914 971,36	-270 121,24

3	необходимая валовая выручка, всего	121 385 583,71	94 389 927,48	-26 995 656,23
---	------------------------------------	----------------	---------------	----------------

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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



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

**МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

котельной, расположенной по адресу ул. Гончарова, 170/11  
Асиновского городского поселения Асиновского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	185,4	от 23.10.2018 №3-210	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	193,6		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	193,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 110,5	от 23.10.2018 №3-209	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	489,7		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	489,7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	9 128,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	274,5		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	274,5		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн		

эксплуатационный запас	нефть	тонн	2 447,0		
неснижаемый запас	нефть	тонн	344,1		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-		

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

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

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

**МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"**

котельной, расположенной по адресу ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района

в руб., НДС не предусмотрен

№ п/п	Наименование показателя	2020 год		Отклонение
		Организация	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>12 620 805,52</b>	<b>10 025 202,01</b>	<b>-2 595 603,51</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	962 360,13	117 753,34	-844 606,80
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	622 340,37	69 472,35	-552 868,02
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	340 019,76	48 280,99	-291 738,77
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	4 098,51	4 098,51
1.1.3.2	специальная одежда	86 584,92	5 331,28	-81 253,64
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	101 391,04	10 293,77	-91 097,26
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	152 043,81	28 557,43	-123 486,38
1.2	расходы на топливо	3 789 354,87	2 638 315,66	-1 151 039,21
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 111 045,13	921 050,28	-189 994,85
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 111 045,13	921 050,28	-189 994,85
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 098 705,50	920 382,25	-178 323,25
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	12 339,63	668,03	-11 671,59
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	12 821,40	12 460,74	-360,67
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 472,19	0,00	-1 472,19
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 959 049,14	3 827 915,59	-131 133,55
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 811 062,63	3 691 980,31	-119 082,32
1.7.1.1	численность производственного персонала	10,37	9,19	-1,19
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	30 623,61	33 496,46	2 872,85
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	147 986,51	135 935,28	-12 051,23
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,16	0,15	-0,01
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	78 747,92	75 519,60	-3 228,32
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 308 244,48	1 291 247,52	-16 996,96

1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 263 552,56	1 250 195,07	-13 357,49
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	44 691,92	41 052,45	-3 639,47
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,41	33,53	0,12
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	2 283,84	2 080,48	-203,36
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:	499 141,43	512 360,01	13 218,58
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	499 141,43	511 065,92	11 924,49
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	1 294,09	1 294,09
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:	859 207,17	680 626,95	-178 580,23
1.12.1	услуги связи	11 449,81	0,00	-11 449,81
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	318 589,59	0,00	-318 589,59
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	529 167,77	680 626,95	151 459,18
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 925,80	1 465,39	-460,41
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
1.15	Расходы на служебные командировки	755,38	0,00	-755,38
1.16	Расходы на обучение персонала	31 345,60	74,93	-31 270,67
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	216,87	216,87
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	81 798,94	19 634,25	-62 164,70
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	58 720,02	19 634,25	-39 085,78

1.18.1.1	моющие средства	7 451,20	0,00	-7 451,20
1.18.1.2	специальное питание	45 640,02	9 196,75	-36 443,28
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	5 628,80	10 437,50	4 808,70
1.18.2	прочие услуги	6 344,00	0,00	-6 344,00
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:	16 734,92	0,00	-16 734,92
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	16 734,92	0,00	-16 734,92
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
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>321 329,49</b>	<b>0,00</b>	<b>-321 329,49</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	288 427,01	0,00	-288 427,01
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	32 902,48	0,00	-32 902,48
2.4.1	расходы на услуги банков	32 902,48	0,00	-32 902,48
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>100 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-100 000,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	100 000,00	0,00	-100 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>120 728,94</b>	<b>100 252,02</b>	<b>-20 476,92</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>13 162 863,95</b>	<b>10 125 454,03</b>	<b>-3 037 409,92</b>
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>12 942 135,01</b>	<b>10 025 202,01</b>	<b>-2 916 933,00</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>100 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-100 000,00</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	100 000,00	0,00	-100 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	120 728,94	100 252,02	-20 476,92
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>13 162 863,95</b>	<b>10 125 454,03</b>	<b>-3 037 409,92</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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