

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

12.12.2018

№ 35/2

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

**ПРЕДСТАВЛЕНА ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 8-п. 39):**

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2019 год (тарифное дело № 1-730).
9. 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 ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года.
10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) на 2019 год (тарифное дело №1-262).
11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Первомайское, улица Ленинская, 108/3 Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2019 год (тарифное дело №1-261).
12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН

7005007203) для потребителей Новомариинского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-260).

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) для потребителей Куяновского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-259).

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) на 2019 год (тарифное дело № 1-255).

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2019 год (тарифное дело №1-273).

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-396).

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-211).

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-210).

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-209).

20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «Забота» (ИНН 7016001620) для потребителей села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-319).

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2019 год (тарифное дело № 1-838).

22. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2019 год (тарифное дело № 1-839).

23. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-857).

24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-858).

25. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-856).

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией

Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 1-865).

27. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 9-868).

28. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 9-870).

29. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 25.04.2018 № 1-21/9(58) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957)»;

- от 25.04.2018 № 9-24/9(60) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на теплоноситель»;

- от 25.04.2018 № 9-22/9(59) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)».

30. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2019 год (тарифное дело № 1-866).

31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) для потребителей муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-550).

32. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

33. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

34. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-151/9(613) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

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

теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

36. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащекново Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-153/9(614) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

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

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

39. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 702010478) на 2019 год (тарифное дело № 1-605).

По вопросу п. 8 Повестки дня о установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2019 год (тарифное дело № 1-730)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 045,11	3 120,88	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 045,11	3 120,88	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 9 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 ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

Организацией общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Восточный Комплекс» (далее – ООО УК «СВК») 27.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, на 2019 год. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации ООО УК «СВК» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, по инициативе органа регулирования. Дело открыто распоряжением Департамента от 31.10.2018 № 1-262/3.

Письмом от 30.05.2018 № 01-01-286 организацией ООО УК «СВК» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк», котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, и схемы тепловых сетей от указанных котельных. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

1) ООО УК «СВК» владеет котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк», котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, на праве аренды (договор аренды от 14.06.2018 № б/н);

2) единственным потребителем тепловой энергии от котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, является МАУ «ЦКС»;

3) единственным потребителем тепловой энергии от котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, является Ломовицкий филиал МБОУ «Первомайской СОШ»;

4) реализация тепловой энергии от котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк», котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная № 12 «Дом культуры Ломовицк» и котельная № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, соответствуют 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 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанных котельных не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации ООО УК «СВК» единый тариф на 2019 год для потребителей Первомайского сельского поселения Первомайского района, за исключением котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк» и котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района.

Для осуществления поставки тепловой энергии единственным потребителям МАУ «ЦКС» и Ломовицкому филиалу МБОУ «Первомайской СОШ» организации ООО УК «СВК» 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 договора 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.

Организацией общество с ограниченной ответственностью «Эко - Транс» (далее – ООО «Эко - Транс») 27.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куяновского сельского поселения Куяновского района, на 2019 - 2023 год. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации ООО «Эко - Транс» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куяновского сельского поселения Первомайского района, по инициативе органа регулирования. Дело открыто распоряжением Департамента от 30.10.2018 № 1-259/3.

Письмом от 19.05.2018 № 01-07-340 организацией ООО «Эко - Транс» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, и схема тепловой сетей от указанной котельной. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

- 1) ООО «Эко - Транс» владеет котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, на праве аренды (договор аренды от 09.06.2018 № б/н);
- 2) единственным потребителем тепловой энергии от котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, является «МБОУ Куяновская СОШ»;
- 3) реализация тепловой энергии от котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, соответствуют 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 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанной котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации ООО «Эко - Транс» единый тариф на 2019 год для потребителей Куяновского сельского поселения Первомайского района, за исключением котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района.

Для осуществления поставки тепловой энергии единственному потребителю «МБОУ Куяновская СОШ» организации ООО «Эко - Транс» 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 договора 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 регулировать с 01.01.2019 тарифы:

- теплоснабжающей организации ООО УК «СВК» на тепловую энергию, отпускаемую от котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк» и котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района;
- теплоснабжающей организации ООО «Эко - Транс» на тепловую энергию, отпускаемую от котельная № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 10 Повестки дня о установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) на 2019 год (тарифное дело №1-262)

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО УК «СВК» по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1891,12 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 402,13 тыс. руб.:

- 804,27 тыс. руб. исключено по результатам деятельности за 2016 год;

- 402,13 тыс. руб. включено по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 1 488,98 тыс. руб. подлежит включению в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования 2020 – 2021 гг.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 285,74	3 367,88
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 285,74	3 367,88

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Первомайское, улица Ленинская, 108/3 Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2019 год (тарифное дело №1-261)

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Эко - Транс» по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 580,01 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 399,99 тыс. руб.:

- 399,99 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год;

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 580,01 тыс. руб. подлежит исключению из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования 2020 – 2021 гг.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Первомайское, улица Ленинская, 108/3 Первомайского сельского поселения Первомайского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 285,74	3 367,88
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 285,74	3 367,88

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 12 Повестки дня о установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) для потребителей Новомариинского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-260)

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

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Эко - Транс» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 209,71 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 0,00 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 209,71 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новомариинского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	2019	1 949,43	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2020	1 949,43	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2021	1 949,43	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2022	1 949,43	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2023	1 949,43	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2019	222,6	-	-
	Котельная «Д/сад» п. Орехово		229,3	2,77	118,42
	Котельная «Д/К» д. Туендат		225,4	1,43	34,67
	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2020	222,6	-	-
	Котельная «Д/сад» п. Орехово		229,3	2,77	118,7
	Котельная «Д/К» д. Туендат		225,4	1,43	34,67
	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2021	222,6	-	-
	Котельная «Д/сад» п. Орехово		229,3	2,77	118,7
	Котельная «Д/К» д. Туендат		225,4	1,43	34,67
	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2022	222,6	-	-
	Котельная «Д/сад» п. Орехово		229,3	2,77	118,7
	Котельная «Д/К» д. Туендат		225,4	1,43	34,67
	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2023	222,6	-	-
	Котельная «Д/сад» п. Орехово		229,3	2,77	118,7
	Котельная «Д/К» д. Туендат		225,4	1,43	34,67

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новомариинского сельского поселения Первомайского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 587,65	3 677,38	
			2020	3 677,38	3 884,70	
			2021	3 884,70	3 983,07	
			2022	3 983,07	4 082,05	
			2023	4 082,05	4 275,95	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 587,65	3 677,38	
			2020	3 677,38	3 884,70	
			2021	3 884,70	3 983,07	
			2022	3 983,07	4 082,05	
			2023	4 082,05	4 275,95	

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 13 Повестки дня о установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) для потребителей Куяновского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-259)

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

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Эко - Транс» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 102,45 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 42,82 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 59,63 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куяновского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода в на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	2019	2 102, 80	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)		
						в)		в)		
	2020	2 102, 80	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)		
						в)		в)		
	2021	2 102, 80	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)		
						в)		в)		
	2022	2 102, 80	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)		
						в)		в)		
	2023	2 102, 80	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)		
						в)		в)		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Котельная «Березовка»	2019	223,3	3,02	202,26
	Котельная «Куяново»		220,1	1,73	147,09
	Котельная «Березовка»	2020	223,3	3,02	202,26
	Котельная «Куяново»		220,1	1,73	147,09
	Котельная «Березовка»	2021	223,3	3,02	202,26
	Котельная «Куяново»		220,1	1,73	147,09
	Котельная «Березовка»	2022	223,3	3,02	202,26
	Котельная «Куяново»		220,1	1,73	147,09
	Котельная «Березовка»	2023	223,3	3,02	202,26
Котельная «Куяново»	220,1		1,73	147,09	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куяновского сельского поселения Первомайского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 646,05	3 736,70	
			2020	3 736,70	3 861,44	
			2021	3 861,44	3 997,14	
			2022	3 997,14	4 155,11	
			2023	4 155,11	4 267,68	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 646,05	3 736,70	
			2020	3 736,70	3 861,44	
			2021	3 861,44	3 997,14	
			2022	3 997,14	4 155,11	
2023	4 155,11		4 267,68			

\* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) на 2019 год (тарифное дело № 1-255)

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до следующего заседания Правления.

**РЕШИЛИ:** объявить перерыв в рассмотрении вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) на 2019 год, до следующего заседания Правления.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2019 год (тарифное дело №1-273).

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Бакчартеплосети», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 9575,38 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 3 448,83 тыс. руб. по результатам деятельности организации в 2016 году (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности в 2016 году составила 6 999,39 тыс. руб. и распределена при формировании тарифов на 2018 год следующим образом: 2018 год – 2340,14 тыс. руб., 3448,83 тыс. руб., 2020 – 1210,42 тыс. руб.).

Оставшиеся суммы по итогам работы за 2016 год в размере 1210,42 руб., и по итогам деятельности за 2017 год в размере 9575,39 тыс. руб. подлежат исключению в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 971,77	2 971,77
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 971,77	2 971,77

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-396)

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса указанного вопроса до следующего заседания Правления.

**РЕШИЛИ:** объявить перерыв в рассмотрении об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год, до следующего заседания Правления.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-211)

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>	Динамика изменения расхода в на топливо <****>		
		тыс. руб.	%	%		а)	б)				
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	2019	316,06	1,00	0,00	-	а)	150,18	а)	-	-	
						б)	0,00				
						в)	0,00				
	2020	316,06	1,00	0,00	-	-	а)	158,06	а)	-	-
							б)	0,00			
							в)	0,00			
	2021	316,06	1,00	0,00	-	-	а)	158,06	а)	-	-
							б)	0,00			
							в)	0,00			
	2022	316,06	1,00	0,00	-	-	а)	158,06	а)	-	-
							б)	0,00			
							в)	0,00			
	2023	316,06	1,00	0,00	-	-	а)	160,46	а)	-	-
							б)	0,00			
							в)	0,00			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 734,13	1 806,26	
			2020	1 806,26	1 842,92	
			2021	1 842,92	1 869,70	
			2022	1 869,70	1 928,19	
			2023	1 854,52	1 854,52	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 080,96	2 167,51	
			2020	2 167,51	2 211,50	
			2021	2 211,50	2 243,64	
			2022	2 243,64	2 313,83	
2023	2 225,42		2 225,42			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-210)

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>	Динамика изменения расходов на топливо <*****>		
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	2019	134,84	1,00	0,00	-	а)	153,25	а)	-	-	
						б)	1,40				
						в)	16,607				
	2020	134,84	1,00	0,00	-	-	а)	157,98	а)	-	-
							б)	1,40			
							в)	16,61			
	2021	134,84	1,00	0,00	-	-	а)	157,98	а)	-	-
							б)	1,40			
							в)	16,61			
	2022	134,84	1,00	0,00	-	-	а)	157,98	а)	-	-
							б)	1,40			
							в)	16,61			
	2023	134,84	1,00	0,00	-	-	а)	157,98	а)	-	-
							б)	1,40			
							в)	16,61			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 260,86	1 323,30	
			2020	1 323,30	1 354,93	
			2021	1 354,93	1 381,84	
			2022	1 381,84	1 418,07	
			2023	1 418,07	1 445,12	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 513,03	1 587,96	
			2020	1 587,96	1 625,92	
			2021	1 625,92	1 658,21	
			2022	1 658,21	1 701,68	
			2023	1 701,68	1 734,14	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-209)

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	2019	268,74	1,00	0,00	-	а)	153,28	а)	-	-	
						б)	1,41				
						в)	13,20				
	2020	268,74	1,00	0,00	-	-	а)	153,28	а)	-	-
							б)	1,41			
							в)	13,20			
	2021	268,74	1,00	0,00	-	-	а)	156,84	а)	-	-
							б)	1,41			
							в)	13,20			
	2022	268,74	1,00	0,00	-	-	а)	156,84	а)	-	-
							б)	1,41			
							в)	13,20			
2023	268,74	1,00	0,00	-	-	а)	156,84	а)	-	-	
						б)	1,41				
						в)	13,20				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 920,29	2 013,84	
			2020	1 975,04	1 975,04	
			2021	1 975,04	2 067,93	
			2022	2 046,15	2 046,15	
			2023	2 046,15	2 133,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 304,35	2 416,61	
			2020	2 370,05	2 370,05	
			2021	2 370,05	2 481,52	
			2022	2 455,38	2 455,38	
2023	2 455,38		2 559,94			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «Забота» (ИНН 7016001620) для потребителей села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-319)

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620)	2019	2 300,66	1,00	0,00	-	а)	155,91	а)	-	-
						б)	1,86			
						в)	17,7			
	2020	2 300,66	1,00	0,00	-	а)	155,91	а)	-	-
						б)	1,86			
						в)	17,7			
	2021	2 300,66	1,00	0,00	-	а)	155,91	а)	-	-
						б)	1,86			
						в)	17,7			
	2022	2 300,66	1,00	0,00	-	а)	155,91	а)	-	-
						б)	1,86			
						в)	17,7			
2023	2 300,66	1,00	0,00	-	а)	155,91	а)	-	-	
					б)	1,86				
					в)	17,7				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 728,35	1 728,35	
			2020	1 728,35	1 801,53	
			2021	1 795,11	1 795,11	
			2022	1 795,11	1 899,28	
			2023	1 889,10	1 889,10	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 074,02	2 074,02	
			2020	2 074,02	2 161,84	
			2021	2 154,13	2 154,13	
			2022	2 154,13	2 279,14	
			2023	2 266,92	2 266,92	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 21 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2019 год (тарифное дело № 1-838)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 873,00	1 919,83
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 873,00	1 919,83

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 22 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2019 год (тарифное дело № 1-839)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 744,88	3 834,81
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 744,88	3 834,81

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 23 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-857)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 949,54	4 124,20	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 949,54	4 124,20	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-858).

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 065,95	3 139,31	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 065,95	3 139,31	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-856).

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 387,68	2 441,46	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 387,68	2 441,46	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 26 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 1-865).

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	14.12.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 807,57
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 807,57

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 27 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 9-868).

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	14.12.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./куб.м	2018	113,99

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 28 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 9-870).

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района:

№ пп	Наименование регулируемой организации	14.12.2018-31.12.2018				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	Одноставочный, руб./Гкал	компонент на тепловую энергию	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	население (НДС не предусмотрен) *				
		306,56	113,99	2 807,57	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) *				
		306,56	113,99	2 807,57	-	-

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 29 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 25.04.2018 № 1-21/9(58) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957)»;

- от 25.04.2018 № 9-24/9(60) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на теплоноситель»;

- от 25.04.2018 № 9-22/9(59) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)».

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

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

1) от 25.04.2018 № 1-21/9(58) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 25.04.2018);

2) от 25.04.2018 № 9-24/9(60) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на теплоноситель» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 25.04.2018);

3) от 25.04.2018 № 9-22/9(59) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 25.04.2018).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 30 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2019 год (тарифное дело № 1-866).

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

**РЕШИЛИ:**

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

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 807,57	2 807,57	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 807,57	2 807,57	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 31 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) для потребителей муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-550).

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

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ГУП ТО «Областное ДРСУ» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 183,17 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 183,17 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147)	2019	1 113,91	1,00	0,00	-	а)	180,80	а)	-	-	
						б)	1,08				
						в)	3,45				
	2020	1 113,91	1,00	0,00	-	-	а)	180,80	а)	-	-
							б)	1,08			
							в)	3,45			
	2021	1 113,91	1,00	0,00	-	-	а)	180,80	а)	-	-
							б)	1,08			
							в)	3,45			
	2022	1 113,91	1,00	0,00	-	-	а)	180,80	а)	-	-
							б)	1,08			
							в)	3,45			
2023	1 113,91	1,00	0,00	-	-	а)	180,80	а)	-	-	
						б)	1,08				
						в)	3,45				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 309,13	2 359,58	
			2020	2 359,58	2 492,37	
			2021	2 492,37	2 607,96	
			2022	2 607,96	2 658,16	
			2023	2 629,19	2 629,19	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 770,96	2 831,50	
			2020	2 831,50	2 990,84	
			2021	2 990,84	3 129,55	
			2022	3 129,55	3 189,79	
2023	3 155,03		3 155,03			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 32 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2017 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг. Общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 26,61 тыс. рублей. При этом сумма в размере 10,92 тыс. руб. учтена (включена) в составе НВВ на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 15,69 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2019 год учтен (исключен) остаток суммы, полученной по результатам анализа деятельности организации в 2015 году в размере 79,88 тыс. руб., учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 30,0 тыс. руб. Остаток суммы, полученной по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 184,57 тыс. руб. будет учтен (исключен) при установлении тарифов на 2020 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 01.11.2016) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 270,77	2 360,54	
			2018	2 360,54	2 443,72	
			2019	2 443,72	2 504,87	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 270,77	2 360,54	
			2018	2 360,54	2 443,72	
			2019	2 443,72	2 504,87	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 33 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2017 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг. Общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 36,83 тыс. рублей. Указанная сумма учтена в составе НВВ на 2019 год в полном объеме.

Кроме этого, в составе НВВ на 2019 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 131,1 тыс. руб. Остаток суммы, полученной по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 198,84 тыс. руб. будет учтен (исключен) при установлении тарифов на 2020 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 01.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2016 № 1-139/9(360)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 105,45	3 226,44	
			2018	3 226,44	3 303,86	
			2019	3 303,86	3 386,46	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 105,45	3 226,44	
2018	3 226,44		3 303,86			
2019	3 303,86		3 386,46			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 34 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-151/9(613) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) с учетом результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены дополнительные доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с увеличением фактического полезного отпуска, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год).

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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний 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.

С учетом суммы дополнительного дохода, связанного с увеличением объема фактического полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 1 794,08 тыс. рублей. При этом из них в 2019 году в составе НВВ организации учтена (исключена) сумма в размере 288,7 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 1 505,38 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды.

Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 655,91 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2016 год в размере 534,55 тыс. руб. будет учтена при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2019 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 676,16	1 735,45	
			2019	1 735,45	1 735,45	
			2020	1 826,77	1 926,08	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 676,16	1 735,45	
			2019	1 735,45	1 735,45	
2020	1 826,77		1 926,08			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 35 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-152/9(611) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) с учетом результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены недополученные доходы по регулируемому виду деятельности, связанные со снижением фактического полезного отпуска по сравнению с плановым, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год).

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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний 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.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением объема фактического полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 11,68 тыс. рублей. При этом из них в 2019 году в составе НВВ организации учтена сумма в размере 2,74 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 8,94 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды.

Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 25,21 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2016 год в размере 20,0 тыс. руб. будет учтена при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2019 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 770,75	1 835,54	
			2019	1 835,54	1 881,43	
			2020	1 917,71	1 955,10	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 770,75	1 835,54	
			2019	1 835,54	1 881,43	
2020	1 917,71		1 955,10			

\* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 36 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-153/9(614) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) с учетом результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены дополнительные доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с увеличением фактического полезного отпуска, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год).

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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний 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.

С учетом суммы дополнительного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 573,25 тыс. рублей. При этом из них в 2019 году в составе НВВ организации учтена (исключена) сумма в размере 223,0 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 350,25 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды.

Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 240,09 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2016 год в размере 212,91 тыс. руб. будет учтена при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нашеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2019 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 609,14	1 609,14	
			2019	1571,40	1571,40	
			2020	1 693,62	1 766,57	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 609,14	1 609,14	
			2019	1571,40	1571,40	
			2020	1 693,62	1 766,57	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 37 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 №1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до следующего заседания Правления.

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 38 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до следующего заседания Правления.

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 39 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 702010478) на 2019 год (тарифное дело № 1-605).

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 25 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 7022010478) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 7022010478)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 310,67	2 382,94
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 772,80	2 859,53

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



А.А.Давидович

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

Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие "Чулымское"

для потребителей села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	172,90	Приказ Департамента от 06.12.2018 №3-408	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	171,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	3 601,60	Приказ Департамента от 06.12.2018 №3-407	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	3 103,36		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	3 559,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	3 155,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	747,30	Приказ Департамента от 06.12.2018 №3-409	
эксплуатационный запас, тн	642,60		
неснижаемый запас, тн	104,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	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 2019 год**

**Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие "Чулымское"**

для потребителей села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>65 419 199,19</b>	<b>53 312 837,68</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	2 593 668,19	2 096 623,07
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 810 227,44	1 840 909,27
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	461 109,02	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	322 331,73	255 713,81
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	243 470,74	243 470,74
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	73 678,63	12 243,07
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	5 182,36	0,00
1.2	расходы на топливо	20 789 512,27	22 219 674,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 132 784,18	6 408 965,54
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 132 784,18	6 408 965,54
1.3.1.1	на технологические нужды	6 132 784,18	6 408 965,54
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	3 190,80	1 839,45
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	82,30	48,60
1.4.2.	тариф на холодную воду	38,77	37,85
1.5	расходы на теплоноситель	270 643,35	223 886,80
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	3 856,97	3 155,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	70,17	70,96
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	223 007,62	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	223 007,62	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	15 250 383,18	12 634 526,92
1.7.1	оплата труда производственного персонала	12 441 867,80	12 412 281,51
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	42,50	42,50
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	24 395,82	24 337,81
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 808 515,38	222 245,41
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	7,00	0,59
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	33 434,71	31 291,58
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 605 615,72	3 941 972,40
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 757 444,08	3 872 631,83

1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	848 171,64	69 340,57
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	1,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	5 042 568,68	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	2 032 191,82	1 660 847,84
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	1 660 847,84
1.11.1.1	по договорам	2 023 394,44	1 660 847,84
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	8 797,38	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	4 548 580,50	2 446 614,38
1.12.1.	услуги связи	0,00	5 578,67
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	22 748,70	27 800,46
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 525 831,80	2 413 235,26
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 015,22	4 015,22
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	76 000,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	3 847 037,66	1 673 871,76
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	209 384,48	166 043,27
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	123 555,44	86 159,33
1.18.1.3	страхование персонала	5 945,10	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	79 883,94	79 883,94
1.18.2	прочие услуги	332 718,47	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 631 664,08	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	1 631 664,08	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	1 673 270,63	1 507 828,49
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00

II	Внереализационные расходы, всего	86 246,04	75 863,29
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	86 246,04	75 863,29
2.4.1	расходы на услуги банков	86 246,04	75 863,29
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00
IV*	(или) единый налог при УСН	708 016,42	864 467,90
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	4 588 180,32	530 454,44
IV.2.	<i>то же в %</i>	7,00	0,99
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	66 213 461,65	54 253 168,88
VII	<b>товарная продукция</b>	0,00	54 253 168,88
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	0,00	0,00

*Смирн*



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

ООО УК "СВК"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Первомайского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	186,50	от 29.12.2014 № 40/718	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**	183,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	183,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 652,10	от 29.12.2014 № 40/717	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**	3 383,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 383,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 923,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 813,58		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 813,58		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	282,10	от 29.12.2014 № 40/719
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	967,80	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	240,90	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	834,80	
неснижаемый запас	нефть	тонн	41,20	
неснижаемый запас	уголь	тонн	133,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа			-	

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

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





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

ООО УК "СВК"

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>59 043 209,19</b>	<b>54 878 393,00</b>	<b>-4 164 816,19</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 330 462,08	1 955 340,78	-375 121,30
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 984 101,51	1 846 390,57	-137 710,94
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	346 360,57	108 950,21	-237 410,36
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	253 371,49	48 120,00	-205 251,49
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	58 800,59	60 830,21	2 029,62
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	34 188,49	0,00	-34 188,49
1.2	расходы на топливо	20 018 629,15	19 097 813,64	-920 815,51
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 535 526,24	6 408 237,30	-127 288,94
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 535 526,24	6 408 237,30	-127 288,94
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 535 526,24	6 408 237,30	-127 288,94
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 005,00	931,01	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,50	6,88	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	97 157,38	64 000,41	-33 156,98
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 990,93	1 370,05	-620,88
1.4.2	тариф на холодную воду	48,80	46,71	-2,09
1.5	расходы на теплоноситель	519 565,98	147 263,79	-372 302,19
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 734,00	2 443,53	709,53
1.5.2	тариф на теплоноситель	299,63	60,27	-239,37
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	7 947,26	7 947,26	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	7 947,26	7 947,26	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	13 165 914,06	15 105 524,30	1 939 610,24
1.7.1	оплата труда производственного персонала	13 165 914,06	14 755 071,14	1 589 157,08
1.7.1.1	численность производственного персонала	67,00	63,42	-3,58
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 375,52	19 388,52	3 013,01
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	350 453,16	350 453,16
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,00	0,93	-0,07
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	31 483,60	31 483,60
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 976 106,05	4 561 868,34	585 762,29
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 976 106,05	4 456 031,48	479 925,44
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	105 836,86	105 836,86
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	1 642 324,52	0,00	-1 642 324,52
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 308 956,12	2 275 994,94	-2 032 961,18
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 422 828,29	2 264 069,24	-158 759,05
1.11.1.1	по договорам	2 422 828,29	2 264 069,24	-158 759,05
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 886 127,83	11 925,70	-1 874 202,13
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:	4 743 680,40	3 564 995,76	-1 178 684,64
1.12.1	услуги связи	22 651,60	22 651,60	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	22 651,60	22 816,90	165,30
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 698 377,20	3 519 527,26	-1 178 849,94
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	61 293,99	4 749,20	-56 544,79
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	14,16	0,00	-14,16
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	14,16	0,00	-14,16
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	14 000,00	0,00	-14 000,00
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	1 621 631,79	1 684 657,28	63 025,49
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	189 874,80	148 072,79	-41 802,01
1.18.1.1	моющие средства	43 225,70	0,00	-43 225,70
1.18.1.2	специальное питание	0,00	148 072,79	148 072,79
1.18.1.3	страхование персонала	8 553,60	0,00	-8 553,60
1.18.1.4	аттестация	40 000,00	0,00	-40 000,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	98 095,50	0,00	-98 095,50
1.18.2	прочие услуги	71 630,59	0,00	-71 630,59
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	1 360 126,40	1 536 584,49	176 458,09
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>54 553,20</b>	<b>54 553,20</b>	<b>0,00</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	54 553,20	54 553,20	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	54 553,20	54 553,20	0,00
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>105 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-105 000,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	105 000,00	0,00	-105 000,00
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>723 737,00</b>	<b>544 359,18</b>	<b>-179 377,82</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	544 359,18	544 359,18
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>-402 134,88</b>	<b>-402 134,88</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>59 926 499,39</b>	<b>55 075 170,51</b>	<b>-4 851 328,88</b>
<b>VII</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>59 097 762,39</b>	<b>54 932 946,20</b>	<b>-4 164 816,19</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>544 359,18</b>	<b>544 359,18</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	105 000,00	0,00	-105 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	723 737,00	544 359,18	-179 377,82
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>59 097 762,39</b>	<b>55 477 305,38</b>	<b>-3 620 457,01</b>
<b>Индексы роста цен на энергетические ресурсы</b>				
1	Индекс потребительских цен	%		104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,3

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

ООО "Эко-Транс"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: село Первомайское, улица Ленинская, 108/3 Первомайского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	233,10	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-482	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**	233,10			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	233,10			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	393,70	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-517	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**	393,70			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	393,70			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	263,40			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	263,40			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00			
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-517		
эксплуатационный запас	уголь	тонн			190,20
неснижаемый запас	уголь	тонн			164,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн			26,20
				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 2019 год**

**Общество с ограниченной ответственностью "Эко-Транс"**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>8 427 775,38</b>	<b>7 185 245,41</b>	<b>-1 242 529,97</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	224 163,07	197 198,24	-26 964,82
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	174 864,00	174 864,00	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	49 299,07	22 334,24	-26 964,82
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	18 200,00	18 200,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	29 157,83	2 134,86	-27 022,97
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 941,24	1 999,38	58,14
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	3 339 150,92	2 736 317,94	-602 832,98
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	873 259,64	792 366,18	-80 893,46
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	873 259,64	792 366,18	-80 893,46
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	873 259,64	792 366,18	-80 893,46
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	8 516,54	12 363,09	3 846,55
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	182,68	263,40	80,72
1.4.2	тариф на холодную воду	46,62	46,94	0,32
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 380 823,73	2 272 524,50	891 700,77
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 380 823,73	1 431 562,89	50 739,16
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,00	6,14	-0,86
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 438,38	19 418,76	2 980,38
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	840 961,61	840 961,61
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,34	0,00	-3,34
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	423 912,88	697 665,02	273 752,14
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	423 912,88	439 489,81	15 576,92
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	258 175,21	258 175,21
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	0,70	0,70	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	950 218,34	0,00	-950 218,34
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:	110 233,31	110 233,31	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	110 233,31	110 233,31	0,00
1.11.1.1	по договорам	110 233,31	110 233,31	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	460 190,84	10 214,40	-449 976,44
1.12.1	услуги связи	51 384,44	10 214,40	-41 170,04

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	408 806,40	0,00	-408 806,40
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	10 572,28	1 068,88	-9 503,40
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	360 000,00	0,00	-360 000,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	360 000,00	0,00	-360 000,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	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	286 733,83	355 293,84	68 560,01
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	4 455,62	14 055,38	9 599,76
1.18.1.1	моющие средства	3 705,62	960,37	-2 745,25
1.18.1.2	специальное питание	0,00	12 289,33	12 289,33
1.18.1.3	страхование персонала	750,00	805,68	55,68
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	16 210,00	16 743,90	533,90
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	264 110,31	264 110,31
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	264 110,31	264 110,31
1.18.6	расходы на сбыт	266 068,21	60 384,25	-205 683,96
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>37 017,10</b>	<b>37 017,10</b>	<b>0,00</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	37 017,10	37 017,10	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	37 017,10	37 017,10	0,00
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>73 018,43</b>	<b>72 222,63</b>	<b>-795,80</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	72 222,63	72 222,63
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономию</b>	<b>0,00</b>	<b>-399 986,78</b>	<b>-399 986,78</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономию (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>8 537 810,91</b>	<b>6 894 498,35</b>	<b>-1 643 312,55</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>8 464 792,48</b>	<b>7 222 262,51</b>	<b>-1 242 529,97</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>72 222,63</b>	<b>72 222,63</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	73 018,43	72 222,63	-795,80
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>8 464 792,48</b>	<b>7 294 485,13</b>	<b>-1 170 307,34</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	103,8

*Челюскин*

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

ООО "Эко-Транс"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт

Новокариинского сельского поселения Первомайского района

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	223,90	223,90	223,90	223,90	Приказ Департамента от 18.12.15 №3-715	Учтена согласно предложенным (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	223,90	223,90	223,90	223,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	227,00	227,00	227,00	227,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	775,70	775,70	775,70	775,70		Учтены в составе затрат согласно предложенным (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 теплоснабителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	153,10	153,10	153,10	153,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	153,10	153,10	153,10	153,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя в целом по организации	м3*	494,20	494,20	494,20	494,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	77,60	77,60	77,60	77,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	77,60	77,60	77,60	77,60		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	447,90	447,90	447,90	447,90		
	эксплуатационный запас	386,30	386,30	386,30	386,30		
	неснижаемый запас	61,60	61,60	61,60	61,60		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя, 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 предложенный ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

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













VI	Индикатор урель, прибыли		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	реализация программы, позволяющей повысить и расширить регулирование, предоставляющее параметры регулирования цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по плану		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Землепользование, потребление энергетических ресурсов, капремонт объектов, доступная доплата к тарифу, оплата по счетам за электроснабжение		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета фактических значений, угнетения значимых параметров расчета тарифов от значений, угнетения значимых параметров тарифов и качества реализуемых товаров (услуг)		0,00	41 942,60	0,00	83 885,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 942,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 942,60
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (услуг), позволяющая учесть в НВБ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВБ в связи с изменением (исполнением) корректировки, позволяющая учесть в НВБ и учитывать 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 параметров		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Валовая добавленная стоимость		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	Итого необорудованная валовая выручка		6 679 835,53	4 381 934,28	-2 297 901,24	2 154 462,74	2 406 188,37	2 262 096,71	4 756 197,03	4 756 197,03	4 756 197,03	4 756 197,03	2 262 096,71	2 494 415,79	2 494 415,79	2 494 415,79	2 494 415,79	2 494 415,79
1	Однотарифный тариф, в том числе		5 114,05	3 625,45	x	1 778,46	x	1 867,31	3 926,14	3 926,14	3 926,14	3 926,14	1 867,31	2 500 415,79	2 500 415,79	2 500 415,79	2 500 415,79	2 500 415,79
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года		6 379,53	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
	Темп роста		156,98	0,00	0,00	32,25	0,00	105,00	104,29	104,29	104,29	104,29	105,01	105,01	105,01	105,01	105,01	105,01
	товарная продукция		6 679 835,53	4 391 934,28	-2 297 901,24	2 154 462,74	2 406 188,37	2 262 096,71	4 756 197,03	4 756 197,03	4 756 197,03	4 756 197,03	2 262 096,71	2 494 415,79	2 494 415,79	2 494 415,79	2 494 415,79	2 494 415,79
	справочные: объем дотаций на всех уровнях бюджета		0,00	0,00	x	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индикаторы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индикатор потребительских цен		%	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
2	Индикатор роста цен на электрическую энергию		%	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
3	Индикатор роста цен на теплоэнергию		%	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
4	Индикатор роста цен на топливо		вид топлива/%	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
5	Индикатор роста цен на топливо (второй вид Топлива)		вид топлива/%	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
6	Индикатор роста цен на топливо (вид резервного Топлива)		вид топлива/%	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3



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

ООО "Эко-Транс"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Куяновского сельского поселения Первомайского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	223,90	223,90	223,90	223,90	223,90	Учены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключенным отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	Приказ Департамента от от 18.12.15 №3-715
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	502,40	502,40	502,40	502,40	502,40	Учены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключенным отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, учтенной в тарифе, в том числе в части теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	349,30	349,30	349,30	349,30	349,30	Приказ Департамента от 18.12.15 №3-714
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	349,30	349,30	349,30	349,30	349,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя в целом по организации	м3*	254,40	254,40	254,40	254,40	254,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	177,51	177,51	177,51	177,51	177,51	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	177,51	177,51	177,51	177,51	177,51	
общий нормативный запас топлива, в том числе	тонн	447,90	447,90	447,90	447,90	447,90	
эксплуатационный запас	тонн	386,30	386,30	386,30	386,30	386,30	
неснижаемый запас	тонн	61,60	61,60	61,60	61,60	61,60	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приказ Департамента от от 18.12.15 №3-716

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

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источник теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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













4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	445 443,92	472 059,35	26 615,43	0,00	481 972,59	481 972,59	501 723,56	521 792,50	521 792,50	542 398,19
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:										
4.4	Расходы на холодную воду	8 956,21	10 344,89	1 388,68	0,00	10 676,91	10 676,91	11 103,99	11 548,15	11 548,15	12 010,07
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не относящихся к оплате электроэнергии) (по консолидированной отчетности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Наращенная сумма прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. всеэквивалентные обоснованные расходы, полевые и доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	регулирующей организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по газам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	эквивалент от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутом до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования с целью учета отклонения фактических значений параметров тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-42 823,56	0,00	0,00	-29 812,57	0,00	-29 812,57	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, подменяющая учет в НВВ и учитывающая повышение энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение фактических показателей от установленных показателей энергосбережения и повышение энергетической эффективности от установленных плановых показателей такой деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Валовая выручка от реализации НВВ	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	9 969 917,43	4 856 293,01	-5 113 624,42	0,00	4 994 708,40	4 994 708,40	5 165 219,24	5 356 450,49	5 356 450,49	5 539 471,44
1	Индекс потребительских цен	%	104,70			107,40		103,90		104,60	104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,00			104,70		104,00		104,00	104,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,70			104,00		103,90		104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	104,7	уголь	103,0	103,0	уголь	103,8	103,0	103,0	104,0
5	Индекс роста цен на топливо (тариф вид Топлива)	вид топлива/%	104,8	уголь	103,0	103,0	уголь	103,9	103,0	103,0	104,0
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	104,0	уголь	103,0	103,0	уголь	103,9	103,0	103,0	104,0

Индекс роста цен на энергетические ресурсы



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

ООО "Бакчартеллосети"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Система теплоснабжения №1; Система теплоснабжения №2; Система теплоснабжения №3; Система теплоснабжения №4; Система теплоснабжения №5; Система теплоснабжения №6

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	162,10	приказ Департамента 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**	163,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	163,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 448,60	приказ Департамента 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**	3 448,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 448,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 627,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 627,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 627,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	473,10	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-83
эксплуатационный запас	нефть	тонн	403,50	
неснижаемый запас	нефть	тонн	69,60	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	64,50	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	55,50	
неснижаемый запас	уголь	тонн	9,00	





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

ООО "Бакчартеплосети"

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	14939,313	15424,332	485,019
	Собственное потребление	106,410	106,410	0,000
	Реализация сторонним потребителям	14939,313	15317,922	378,609
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>70 826 161,88</b>	<b>48 716 416,99</b>	<b>-22 109 744,89</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	7 061 227,41	3 137 938,88	-3 923 288,54
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	3 136 588,10	2 300 877,91	-835 710,18
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	3 924 639,32	837 060,96	-3 087 578,35
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	566 450,42	0,00	-566 450,42
1.1.3.2	специальная одежда	10 474,61	11 252,27	777,66
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 248 856,34	330 209,83	-918 646,51
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	2 098 857,95	495 598,87	-1 603 259,08
1.2	расходы на топливо	44 138 272,74	17 994 208,13	-26 144 064,61
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 289,78	4 220 242,11	4 215 952,33
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 289,78	4 220 242,11	4 215 952,33
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 289,78	4 220 242,11	4 215 952,33
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,66	674,24	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,49	6,26	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	45 000,00	795,05	-44 204,95
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 028,10	4 627,10	3 599,00
1.4.2	тариф на холодную воду	43,77	0,17	-43,60
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	269 430,37	72 323,49	-197 106,88
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	269 430,37	72 323,49	-197 106,88
1.7	оплата труда всего, в том числе:	12 190 408,37	16 264 202,87	4 073 794,50
1.7.1	оплата труда производственного персонала	11 018 140,39	14 217 352,17	3 199 211,78
1.7.1.1	численность производственного персонала	62,00	47,35	-14,65
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	14 809,33	25 023,48	10 214,15
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 172 267,98	2 046 850,70	874 582,72
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	7,62	4,41	-3,21
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	12 814,70	38 640,22	25 825,52
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 685 627,47	4 911 789,27	1 226 161,79
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 331 602,54	4 293 640,36	962 037,81
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	354 024,93	618 148,91	264 123,98
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	0,24	0,20	-0,04
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:	632 933,00	79 333,64	-553 599,36
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	632 933,00	79 333,64	-553 599,36
1.11.1.1	по договорам	632 933,00	0,00	-632 933,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	79 333,64	79 333,64
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:	1 908 042,66	1 845 472,39	-62 570,27
1.12.1	услуги связи	99 436,40	13 724,33	-85 712,07
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	306 854,57	119 136,43	-187 718,15
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 501 751,69	1 712 611,64	210 859,95
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	12 163,17	5 832,42	-6 330,75
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	223 419,73	0,00	-223 419,73
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	218 619,73	0,00	-218 619,73
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	4 800,00	0,00	-4 800,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	11 090,60	11 090,60
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	616 603,17	165 296,27	-451 306,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	38 805,87	28 582,44	-10 223,43
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	14 843,87	0,00	-14 843,87
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	23 962,00	28 582,44	4 620,44
1.18.2	прочие услуги	374 374,49	8 151,35	-366 223,14
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:	203 422,81	128 562,48	-74 860,33
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	203 422,81	128 562,48	-74 860,33
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	38 744,00	7 891,87	-30 852,13
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	16 000,00	7 891,87	-8 108,13
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	22 744,00	0,00	-22 744,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>179 491,39</b>	<b>85 325,69</b>	<b>-94 165,70</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	179 491,39	85 325,69	-94 165,70
2.4.1	расходы на услуги банков	179 491,39	85 325,69	-94 165,70
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>641 186,00</b>	<b>484 650,62</b>	<b>-156 535,38</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	484 650,62	484 650,62
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>-3 448 826,10</b>	<b>-3 448 826,10</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>71 646 839,26</b>	<b>45 837 567,20</b>	<b>-25 809 272,06</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%		104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		102,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8



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

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Для потребителей котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>Баланс</b>						
1	Производство тепловой энергии	521,54	521,54	521,54	521,54	521,54
2	Собственные нужды источника тепла	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
3	Отпуск с коллекторов источника	519,31	519,31	519,31	519,31	519,31
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	519,31	519,31	519,31	519,31	519,31
8.1	Собственное потребление	374,80	374,80	374,80	374,80	374,80
8.2	Реализация сторонним потребителям	144,51	144,51	144,51	144,51	144,51
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>316 063,05</b>	<b>323 541,10</b>	<b>333 117,92</b>	<b>342 978,21</b>	<b>353 130,36</b>
<b>2</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>316 063,05</b>	<b>316 063,05</b>	<b>316 063,05</b>	<b>316 063,05</b>	<b>316 063,05</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>0,00</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>314 050,55</b>	<b>321 480,98</b>	<b>330 996,82</b>	<b>340 794,33</b>	<b>350 881,84</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	314 050,55	321 480,98	330 996,82	340 794,33	350 881,84
2.3.1.1	численность производственного персонала	1,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 170,88				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00				
<b>2.4</b>	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
<b>2.5</b>	<b>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:</b>	<b>0,00</b>				
2.5.1	услуги связи	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				

2.6	Расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 012,50				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	2 012,50				
2.9.1.1	моющие средства	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	2 012,50				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	216 165,94	218 403,99	221 270,16	224 221,17	176 856,35
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	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
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	34 226,89	34 226,89	34 226,89	34 226,89	34 226,89
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	34 226,89	34 226,89	34 226,89	34 226,89	34 226,89
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	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
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	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
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	94 592,03	96 830,07	99 696,24	102 647,25	105 685,61
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	94 592,03	96 830,07	99 696,24	102 647,25	105 685,61
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	87 347,03	87 347,03	87 347,03	87 347,03	36 943,85
3.6.1	амортизация основных средств	87 347,03	87 347,03	87 347,03	87 347,03	36 943,85
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	384 168,54	404 116,86	408 540,51	416 603,06	433 081,11

4.1	Расходы на топливо (основное)	338 279,79	357 457,17	359 959,37	366 078,68	380 556,44
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	45 888,75	46 659,68	48 581,14	50 524,38	52 524,67
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	45 888,75	46 659,68	48 581,14	50 524,38	52 524,67
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	45 888,75	46 659,68	48 581,14	50 524,38	52 524,67
4.3.1.1.1	1 объем электрической энергии на производственные нужды	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
4.3.1.1.2	2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	5,15	5,37	5,58	5,80
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	1 объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	2 тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	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
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	1 объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	2 тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	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	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	916 397,53	946 061,94	962 928,59	983 802,44	963 067,82
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 764,65	1 821,77	1 854,25	1 894,45	1 854,52
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	103,24	101,78	102,17	97,89
	товарная продукция	255 000,44	263 254,98	267 948,36	273 756,80	267 987,10
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	нефть	100,4	100,7	101,7	102,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	нефть	100,4	100,7	101,7	102,4





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

**ООО "Газпром трансгаз Томск"**

Виды деятельности

производство, сбыт

Для потребителей: котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривощенского района

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

утверждаемые нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал		150,20	158,10	158,10	158,10	160,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-339	Углева согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**		150,20	158,10	158,10	158,10	160,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой тепловой выработки	кг у.т./Гкал		150,20	158,10	158,10	158,10	160,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-338	Углева в составе затрат согласно предложениям на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части тепловытвля
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м³*		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м³**		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	топли	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70		
эксплуатационный запас	нефть	топли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
резервный запас	нефть	топли	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	топли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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



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

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Для потребителей котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>Баланс</b>						
1	Производство тепловой энергии	740,37	740,37	740,37	740,37	740,37
2	Собственные нужды источника тепла	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
3	Отпуск с коллекторов источника	737,84	737,84	737,84	737,84	737,84
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	737,84	737,84	737,84	737,84	737,84
6	Потери	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61
7	Потребители из сети	721,23	721,23	721,23	721,23	721,23
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	721,23	721,23	721,23	721,23	721,23
8.1	Собственное потребление	567,23	567,23	567,23	567,23	567,23
8.2	Реализация сторонним потребителям	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>134 842,53</b>	<b>138 032,90</b>	<b>142 118,68</b>	<b>146 325,39</b>	<b>150 656,62</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>134 842,53</b>	<b>134 842,53</b>	<b>134 842,53</b>	<b>134 842,53</b>	<b>134 842,53</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>0,00</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>134 068,41</b>	<b>137 240,46</b>	<b>141 302,78</b>	<b>145 485,34</b>	<b>149 791,71</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	134 068,41	137 240,46	141 302,78	145 485,34	149 791,71
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,50				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 344,73				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.5.1	услуги связи	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00				

РБД

2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
<b>2.6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.7</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.8</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>774,12</b>				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	774,12				
2.9.1.1	моющие средства	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	774,12				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>283 434,24</b>	<b>284 730,03</b>	<b>285 953,60</b>	<b>287 213,39</b>	<b>288 510,47</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	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
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	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
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>20 021,40</b>	<b>20 361,76</b>	<b>20 361,76</b>	<b>20 361,76</b>	<b>20 361,76</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	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	20 021,40	20 361,76	20 361,76	20 361,76	20 361,76
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	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
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>40 381,40</b>	<b>41 336,83</b>	<b>42 560,40</b>	<b>43 820,19</b>	<b>45 117,26</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	40 381,40	41 336,83	42 560,40	43 820,19	45 117,26
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>223 031,44</b>	<b>223 031,44</b>	<b>223 031,44</b>	<b>223 031,44</b>	<b>223 031,44</b>
3.6.1	амортизация основных средств	223 031,44	223 031,44	223 031,44	223 031,44	223 031,44
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	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>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	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>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>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>510 629,80</b>	<b>541 538,25</b>	<b>557 563,61</b>	<b>574 419,06</b>	<b>592 052,16</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	449 474,98	479 277,19	492 742,48	507 005,08	521 971,31
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	61 154,82	62 261,06	64 821,14	67 413,98	70 080,85
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	61 154,82	62 261,06	64 821,14	67 413,98	70 080,85
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	61 154,82	62 261,06	64 821,14	67 413,98	70 080,85
4.3.1.1.1	1 объем электрической энергии на производственные нужды	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18
4.3.1.1.2	2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,64	4,72	4,92	5,11	5,32
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	1 объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	2 тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	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
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	1 объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	2 тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	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>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<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>0,00</b>	<b>0,00</b>
	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	0,00	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<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>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>928 906,57</b>	<b>964 301,18</b>	<b>985 635,89</b>	<b>1 007 957,84</b>	<b>1 031 219,25</b>
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 287,94	1 337,02	1 366,60	1 397,55	1 429,80
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	103,81	102,21	102,26	102,31
	товарная продукция	198 346,83	205 904,54	210 460,08	215 226,42	220 193,37
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4



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

**ООО "Газпром трансгаз Томск"**

Виды деятельности: производство, передача, сбыт  
 Для потребителей котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района

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

утверждаемые нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год**	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утверждаемые в целом по организации	кг у.т./Гкал	153,30	158,00	158,00	158,00	158,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-339	Учета согласно предложенным (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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	153,30	158,00	158,00	158,00	158,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	153,30	158,00	158,00	158,00	158,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-338	Учета в составе затрат согласно предложенным, на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м³*	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м³**	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Общий нормативный запас топлива, в том числе:								
эксплуатационный запас	нефть	топли	3,10	3,10	3,10	3,10		
резервный запас	нефть	топли	0,00	0,00	0,00	0,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	топли	5,10	3,10	3,10	3,10		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	топли	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложенной 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 2019-2023, гг.

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Для потребителей котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25  
Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района  
Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>Баланс</b>						
1	Производство тепловой энергии	926,80	926,80	926,80	926,80	926,80
2	Собственные нужды источника тепла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
3	Отпуск с коллекторов источника	925,43	925,43	925,43	925,43	925,43
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	925,43	925,43	925,43	925,43	925,43
6	Потери	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20
7	Потребители из сети	912,23	912,23	912,23	912,23	912,23
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	912,23	912,23	912,23	912,23	912,23
8.1	Собственное потребление	730,01	730,01	730,01	730,01	730,01
8.2	Реализация сторонними потребителям	182,22	182,22	182,22	182,22	182,22
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>268 736,69</b>	<b>275 095,00</b>	<b>283 237,82</b>	<b>291 621,65</b>	<b>300 253,66</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>268 736,69</b>	<b>268 736,69</b>	<b>268 736,69</b>	<b>268 736,69</b>	<b>268 736,69</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>0,00</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>268 736,69</b>	<b>275 095,00</b>	<b>283 237,82</b>	<b>291 621,65</b>	<b>300 253,66</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	268 736,69	275 095,00	283 237,82	291 621,65	300 253,66
2.3.1.1	численность производственного персонала	1,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 394,72				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.5	<b>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:</b>	<b>0,00</b>				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>				
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>				
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>0,00</b>				
2.10	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>				
2.11	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>				
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>747 847,78</b>	<b>749 762,90</b>	<b>752 215,51</b>	<b>754 740,73</b>	<b>757 340,69</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>0,00</b>	<b>0,00</b>

СВ 1

3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	29 585,18	29 585,18	29 585,18	29 585,18	29 585,18
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	29 585,18	29 585,18	29 585,18	29 585,18	29 585,18
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	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
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	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
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	80 943,49	82 858,62	85 311,23	87 836,44	90 436,40
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	80 943,49	82 858,62	85 311,23	87 836,44	90 436,40
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	637 319,10	637 319,10	637 319,10	637 319,10	637 319,10
3.6.1	амортизация основных средств	637 319,10	637 319,10	637 319,10	637 319,10	637 319,10
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	771 535,56	776 831,01	802 356,93	820 199,76	842 847,35
4.1	Расходы на топливо (основное)	598 933,81	601 329,55	619 628,30	630 161,98	645 285,86
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	172 601,75	175 501,46	182 728,64	190 037,78	197 561,48
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	172 601,75	175 501,46	182 728,64	190 037,78	197 561,48
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	172 601,75	175 501,46	182 728,64	190 037,78	197 561,48
4.3.1.1.1	1 объем электрической энергии на производственные нужды	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36
4.3.1.1.2	2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,17	5,26	5,48	5,70	5,92
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	1 объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	2 тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	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
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	1 объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	2 тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	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	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 788 120,03	1 801 688,91	1 837 810,26	1 866 562,14	1 900 441,69
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 960,16	1 975,04	2 014,63	2 046,15	2 083,29
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	100,76	102,00	101,56	101,82
	товарная продукция	357 188,46	359 898,93	367 114,40	372 857,77	379 625,43
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4



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

## ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности  
Для потребителей котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского  
сельского поселения Колпашевского района

производство, передача, сбыт

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал		153,30	153,30	156,80	156,80	156,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №53-539	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражением расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**		153,30	153,30	156,80	156,80	156,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал		153,30	153,30	156,80	156,80	156,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №53-538	Учтены в составе затрат согласно предложениям на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражением расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		13,20	13,20	13,20	13,20	13,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		13,20	13,20	13,20	13,20	13,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		7,90	7,90	7,90	7,90	7,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		7,90	7,90	7,90	7,90	7,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:									
эксплуатационный запас	нефть	топли	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70		
резервный запас	нефть	топли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	топли	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	топли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.  
ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	<b>Баланс</b>					
1	Производство тепловой энергии	7 086,86	7 086,86	7 086,86	7 086,86	7 086,86
2	Собственные нужды источника тепла	113,79	113,79	113,79	113,79	113,79
3	Отпуск с коллекторов источника	6 973,07	6 973,07	6 973,07	6 973,07	6 973,07
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 973,07	6 973,07	6 973,07	6 973,07	6 973,07
6	Потери	676,49	676,49	676,49	676,49	676,49
7	Потребители из сети	6 296,58	6 296,58	6 296,58	6 296,58	6 296,58
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 296,58	6 296,58	6 296,58	6 296,58	6 296,58
8.1	Собственное потребление	5 766,74	5 766,74	5 766,74	5 766,74	5 766,74
8.2	Реализация сторонним потребителям	529,84	529,84	529,84	529,84	529,84
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
4	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 300 662,68</b>	<b>2 355 096,36</b>	<b>2 424 807,21</b>	<b>2 496 581,51</b>	<b>2 570 480,32</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 300 662,68</b>	<b>2 300 662,68</b>	<b>2 300 662,68</b>	<b>2 300 662,68</b>	<b>2 300 662,68</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>60 299,02</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	60 299,02				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	26 772,97				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	33 526,05				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>2 209 537,33</b>	<b>2 261 814,99</b>	<b>2 328 764,71</b>	<b>2 397 696,15</b>	<b>2 468 667,95</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 094 617,67	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.3.1.1	численность производственного персонала	9,50				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	18 373,84				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	114 919,66	117 638,66	121 120,77	124 705,94	128 397,24
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,50				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	19 153,28				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.5.1	услуги связи	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>				
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>				



<b>2.8</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>30 826,32</b>				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	30 826,32				
2.9.1.1	моющие средства	3 114,93				
2.9.1.2	специальное питание	27 711,40				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>765 770,75</b>	<b>778 785,93</b>	<b>799 004,74</b>	<b>819 822,04</b>	<b>817 605,52</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	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
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>1 117,80</b>	<b>1 117,80</b>	<b>1 117,80</b>	<b>1 117,80</b>	<b>1 117,80</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	1 117,80	1 117,80	1 117,80	1 117,80	1 117,80
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
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>667 280,27</b>	<b>683 068,13</b>	<b>703 286,94</b>	<b>724 104,24</b>	<b>745 537,72</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	632 574,54	647 541,25	666 708,47	686 443,04	706 761,76
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	34 705,74	35 526,88	36 578,47	37 661,19	38 775,97
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>97 372,68</b>	<b>94 600,00</b>	<b>94 600,00</b>	<b>94 600,00</b>	<b>70 950,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	97 372,68	94 600,00	94 600,00	94 600,00	70 950,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обесновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	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>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>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	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>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>7 816 252,01</b>	<b>7 948 130,40</b>	<b>8 079 231,91</b>	<b>8 270 372,42</b>	<b>8 506 798,01</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>6 323 619,83</b>	<b>6 371 261,93</b>	<b>6 437 630,73</b>	<b>6 563 107,20</b>	<b>6 731 982,34</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 463 237,23</b>	<b>1 546 867,93</b>	<b>1 610 467,75</b>	<b>1 674 886,46</b>	<b>1 741 141,77</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 463 237,23</b>	<b>1 546 867,93</b>	<b>1 610 467,75</b>	<b>1 674 886,46</b>	<b>1 741 141,77</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 463 237,23	1 546 867,93	1 610 467,75	1 674 886,46	1 741 141,77
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	259,19	259,19	259,19	259,19	259,19
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,65	5,97	6,21	6,46	6,72
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	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

4.3.1.2. 2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	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>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	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
4.3.2.2. 2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	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>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>29 394,95</b>	<b>30 000,54</b>	<b>31 133,42</b>	<b>32 378,76</b>	<b>33 673,91</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	475,18	475,18	475,18	475,18	475,18
4.5.2	тариф на теплоноситель	61,86	63,14	65,52	68,14	70,87
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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>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>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>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>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	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>0,00</b>	<b>0,00</b>
	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	0,00	0,00
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<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>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>10 882 685,44</b>	<b>11 082 012,69</b>	<b>11 303 043,86</b>	<b>11 586 775,96</b>	<b>11 894 883,85</b>
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф, в том числе</b>	<b>1 728,35</b>	<b>1 760,00</b>	<b>1 795,11</b>	<b>1 840,17</b>	<b>1 889,10</b>
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	101,83	101,99	102,51	102,66
	товарная продукция	915 752,77	932 525,70	951 124,96	975 000,36	1 000 926,92
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	мазут	100,4	100,5	101,6	102,4



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

**ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей села Воронька Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т /т кал		155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 9 10 15 №3-217	Учтена согласно предложением (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом нормативов удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т /т кал**		155,90	155,90	155,90	155,90	155,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой тепловой выработки	кг у т /т кал		155,90	155,90	155,90	155,90	155,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		676,50	676,50	676,50	676,50	676,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 9 10 15 №3-213	Учтена в составе затрат согласно предложениям 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**		676,50	676,50	676,50	676,50	676,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	Гкал		676,50	676,50	676,50	676,50	676,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		475,18	475,18	475,18	475,18	475,18		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		475,18	475,18	475,18	475,18	475,18		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	м3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40		
эксплуатационный запас	нефть	тонн	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 9 10 15 №3-216	
резервный запас	нефть	тонн	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

\* - значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период 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 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))



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Гарант"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4397,02	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	2323,33	
Индекс потребительских цен	%	1,039	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,105	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	1,043
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, используемые при расчете*	Гкал. / м3	313,02	-
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	313,02	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	313,02	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	313,02	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу	кг.у.т./Гкал	159,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,20	

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

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



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Гарант"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

села Семилужки Воронинского сельского поселения Томского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1120,39	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	296,21	
Индекс потребительских цен	%	1,039	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,105	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	пеллеты	1,052
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	8,44	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	8,44	
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн	уголь	-
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	160,17	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		160,17	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		160,17	

\*-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.

*R. B. ed*





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

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

микрорайон Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	-	<b>1 692 263,50</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	-	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	-	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	-	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	-	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	-	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	-	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	-	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	-	0,00
1.2	расходы на топливо	-	863 184,65
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	147 393,32
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	-	147 393,32
1.3.1.1	на технологические нужды	-	147 393,32
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	-	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	-	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	-	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	0,00

1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	-	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	-	0,00
1.4	расходы на холодную воду	-	17 904,11
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	-	361,50
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	49,53
1.5	расходы на теплоноситель	-	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	-	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	-	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	-	0,00
1.7	оплата труда всего	-	509 816,76
1.7.1	оплата труда производственного персонала	-	499 103,24
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	-	2,70
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	-	15 429,34
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	-	10 713,52
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	-	0,05
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	-	19 533,73
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	153 964,66
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	150 729,18
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	3 235,48
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	-	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	-	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	-	0,00

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	-	0,00
1.11.1.1	по договорам	-	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	-	0,00
1.11.2	регламентные работы	-	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	-	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	-	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-	0,00
1.12.1.	услуги связи	-	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	-	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	-	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	-	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	-	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	-	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	-	0,00
1.14.3.	концессионная плата	-	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	-	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	-	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	-	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	-	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	-	0,00
1.18.1.1	моющие средства	-	0,00
1.18.1.2	специальное питание	-	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	-	0,00
1.18.1.4	аттестация	-	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	-	0,00
1.18.2	прочие услуги	-	0,00
1.18.3	льготный проезд	-	0,00

1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	-	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	-	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	-	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	-	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	-	0,00
1.19.2.	земельный налог	-	0,00
1.19.3.	транспортный налог	-	0,00
1.19.4.	водный налог	-	0,00
1.19.5.	прочие налоги	-	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	-	5 098,17
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	-	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	5 098,17
2.4.1	расходы на услуги банков	-	5 098,17
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	-	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	0,00
3.3	резервный фонд	-	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00
3.4.1		-	
3.4.2		-	
3.4.3		-	
3.4.4		-	
IV	налог на прибыль	-	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	-	16 973,62
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	-	16 973,62
IV.2.	<i>то же в %</i>	-	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	-	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	-	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	-	1 714 335,29
VII	<b>товарная продукция</b>	-	1 714 335,29
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	-	0,00

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	-	1 692 263,50
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	-	16 973,62

2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	-	16 973,62
3	необходимая валовая выручка, всего	-	1 714 335,29

*[Handwritten signature]*



## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"  
микрорайон Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	229,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	622,08
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, мЗ**	361,50
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

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

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





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

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	-	<b>2 788 590,35</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	-	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	-	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	-	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	-	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	-	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	-	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	-	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	-	0,00
1.2	расходы на топливо	-	1 098 240,06
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	434 615,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	-	434 615,86
1.3.1.1	на технологические нужды	-	434 615,86
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	-	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	-	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	-	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	0,00

1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	-	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	-	0,00
1.4	расходы на холодную воду	-	15 448,45
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	-	311,92
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	49,53
1.5	расходы на теплоноситель	-	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	-	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	-	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	-	0,00
1.7	оплата труда всего	-	952 600,60
1.7.1	оплата труда производственного персонала	-	860 429,07
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	-	4,36
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	-	16 433,50
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	-	92 171,53
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	-	0,41
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	-	18 861,44
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	287 685,38
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	259 849,58
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	27 835,80
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	-	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	-	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	-	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	-	0,00

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	-	0,00
1.11.1.1	по договорам	-	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	-	0,00
1.11.2	регламентные работы	-	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	-	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	-	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-	0,00
1.12.1.	услуги связи	-	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	-	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	-	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	-	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	-	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	-	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	-	0,00
1.14.3.	концессионная плата	-	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	-	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	-	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	-	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	-	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	-	0,00
1.18.1.1	моющие средства	-	0,00
1.18.1.2	специальное питание	-	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	-	0,00
1.18.1.4	аттестация	-	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	-	0,00
1.18.2	прочие услуги	-	0,00
1.18.3	льготный проезд	-	0,00

1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	-	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	-	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	-	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	-	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	-	0,00
1.19.2.	земельный налог	-	0,00
1.19.3.	транспортный налог	-	0,00
1.19.4.	водный налог	-	0,00
1.19.5.	прочие налоги	-	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	-	9 526,01
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	-	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	9 526,01
2.4.1	расходы на услуги банков	-	9 526,01
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	-	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	0,00
3.3	резервный фонд	-	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00
3.4.1		-	
3.4.2		-	
3.4.3		-	
3.4.4		-	
IV	налог на прибыль	-	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	-	27 981,16
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	-	27 981,16
IV.2.	<i>то же в %</i>	-	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	-	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	-	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	-	2 826 097,52
VII	<b>товарная продукция</b>	-	2 826 097,52
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	-	0,00

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	-	2 788 590,35
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	-	27 981,16

2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	-	27 981,16
3	необходимая валовая выручка, всего	-	2 826 097,52

ИИИИ



## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"  
потребителям села Богашево Богашевского сельского  
поселения Томского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	233,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	416,13
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	311,92
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

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

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





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

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

село Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	-	<b>4 565 420,97</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	-	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	-	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	-	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	-	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	-	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	-	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	-	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	-	0,00
1.2	расходы на топливо	-	1 978 095,46
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	682 506,74
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	-	682 506,74
1.3.1.1	на технологические нужды	-	682 506,74
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	-	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	-	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	-	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	0,00

1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	-	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	-	0,00
1.4	расходы на холодную воду	-	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	-	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	-	16 537,16
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	333,90
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	49,53
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	-	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	-	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	-	0,00
1.7	оплата труда всего	-	1 450 293,10
1.7.1	оплата труда производственного персонала	-	1 395 138,42
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	-	7,17
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	-	16 215,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	-	55 154,68
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	-	0,25
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	-	18 114,45
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	437 988,51
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	421 331,80
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	16 656,71
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	-	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	-	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	-	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	-	0,00

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	-	0,00
1.11.1.1	по договорам	-	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	-	0,00
1.11.2	регламентные работы	-	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	-	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	-	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-	0,00
1.12.1.	услуги связи	-	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	-	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	-	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	-	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	-	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	-	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	-	0,00
1.14.3.	концессионная плата	-	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	-	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	-	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	-	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	-	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	-	0,00
1.18.1.1	моющие средства	-	0,00
1.18.1.2	специальное питание	-	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	-	0,00
1.18.1.4	аттестация	-	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	-	0,00
1.18.2	прочие услуги	-	0,00
1.18.3	льготный проезд	-	0,00

1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	-	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	-	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	-	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	-	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	-	0,00
1.19.2.	земельный налог	-	0,00
1.19.3.	транспортный налог	-	0,00
1.19.4.	водный налог	-	0,00
1.19.5.	прочие налоги	-	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	-	14 502,93
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	-	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	14 502,93
2.4.1	расходы на услуги банков	-	14 502,93
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	-	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	0,00
3.3	резервный фонд	-	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00
3.4.1		-	
3.4.2		-	
3.4.3		-	
3.4.4		-	
IV	налог на прибыль	-	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	-	45 799,24
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	-	45 799,24
IV.2.	<i>то же в %</i>	-	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	-	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	-	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	-	4 625 723,14
VII	<b>товарная продукция</b>	-	4 625 723,14
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	-	0,00

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	-	4 565 420,97
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	-	45 799,24

2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	-	45 799,24
3	необходимая валовая выручка, всего	-	4 625 723,14

*Handwritten signature*



## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"  
село Лучаново Богашевского сельского поселения Томского  
района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	158,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	537,49
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	333,90
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

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

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





Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

котельные села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>49 442 523,93</b>	<b>48 819 571,60</b>	<b>-622 952,33</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	474 763,52	474 763,52	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	474 763,52	474 763,52	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	474 763,52	474 763,52	0,00
1.2	расходы на топливо	19 228 222,35	20 560 519,07	1 332 296,73
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 379 739,20	7 156 547,21	-223 191,99
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 379 739,20	7 156 547,21	-223 191,99
1.3.1.1	на технологические нужды	7 243 530,20	7 019 581,93	-223 948,27
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	136 209,00	136 965,28	756,28
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00

1.5	расходы на теплоноситель	993 781,61	705 075,20	-288 706,41
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	6 431,43	6 047,49	-383,94
1.5.2.	тариф на теплоноситель	154,52	116,59	-37,93
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	2 681 448,00	2 681 448,00	0,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	0,00	0,00	0,00
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	0,00	0,00	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 681 448,00	2 681 448,00	0,00
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	7,00	7,00	0,00
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	31 922,00	31 922,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	809 797,30	809 797,30	0,00
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	809 797,30	809 797,30	0,00
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	-30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	-0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 611 032,42	2 611 032,42	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)	12 590 492,27	11 717 950,19	-872 542,08
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	120 000,00	0,00	-120 000,00
1.11.1.1	по договорам	120 000,00	0,00	-120 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	12 314 892,27	11 562 350,19	-752 542,08
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	155 600,00	155 600,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 976 938,83	1 489 114,83	-487 823,99
1.12.1.	услуги связи	255 727,22	242 633,76	-13 093,46
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	418 199,61	574 789,08	156 589,47
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	226 572,00	226 572,00	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	1 076 440,00	445 120,00	-631 320,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	88 800,00	44 400,00	-44 400,00
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	2 064,07	2 064,07	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	605 444,37	566 859,79	-38 584,58
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	53,24	0,00	-53,24
1.18.1.1	моющие средства	53,24	0,00	-53,24
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	1 424,34	0,00	-1 424,34
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	315 621,38	278 514,38	-37 107,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	315 621,38	278 514,38	-37 107,00
1.18.6.	расходы на сбыт	288 345,41	288 345,41	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
3.4.1				
3.4.2				
3.4.3				

3.4.4				
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	494 425,24	488 195,72	-6 229,52
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	494 425,24	488 195,72	-6 229,52
IV.2.	<i>то же в %</i>	1,00	1,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	49 936 949,17	49 307 767,32	-629 181,85
VII	товарная продукция	0,00	49 307 767,32	49 307 767,32
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	0,00	0,00	0,00

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	49 442 523,93	48 819 571,60	-622 952,33
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	494 425,24	488 195,72	-6 229,52
2.1.	<b>расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	0,00	0,00	0,00
2.2.	<b>налог (УСН или налог на прибыль)</b>	494 425,24	488 195,72	-6 229,52
3	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	49 936 949,17	49 307 767,32	-629 181,85

# Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018

ГОД

## Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

котельные села Парабель Парабельского сельского  
поселения Парабельского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	156,7
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	7 411,51
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, мЗ**	8 531,24
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

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

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



Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2018 год

открытая  
система

Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

упрощенная система налогообложения

наименование показателя	Период регулирования 2018 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	705 022,73	324 309,45	380 713,28
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	х	х	х
тариф на холодную воду, руб./ м3	х	х	х
расходы на теплоноситель	289 578,91	148 014,74	141 564,17
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	2 483,74	1 241,87	1 241,87
тариф на теплоноситель, руб./м3	х	119,19	113,99
расходы на тепловую энергию	415 443,81	176 294,71	239 149,11
объем тепловой энергии, Гкал	158,39	73,21	85,18
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	2 622,94	2 408,12	2 807,57
<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	705 022,73	324 309,45	380 713,28
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	2 483,74	1 241,87	1 241,87
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	2 483,74	1 241,87	1 241,87
<b>Цена (тариф) на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	х	<b>261,15</b>	<b>306,56</b>
темп роста, %	х	<b>100,00</b>	<b>117,39</b>
компонент на холодную воду, руб./м3	х	119,19	113,99
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	х	2 408,12	2 807,57





## Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ) котельной

№ п./п.		Наименование статьи	Ед.изм.	2018			2018			План ДТР Томской области
				План организации			План ДТР Томской области			
				Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма	Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма	
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	м <sup>3</sup>	9 716,00	59,83	581 308,28	9 135,99	59,80	546 286,22		
1.1.	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м <sup>3</sup>	6 431,43	59,83	381 793,44	6 047,49	59,80	361 689,78		
1.2.	на ГРС (при открытой схеме тепловых сетей)	м <sup>3</sup>	2 641,43	59,83	158 036,54	2 483,74	59,80	148 515,46		
1.3.	на компенсацию потерь пара	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-		
1.4.	на другие нужды (кроме п.1.1 - 1.3)	м <sup>3</sup>	643,14	59,83	38 479,31	604,75	59,80	36 160,98		
2.	Стоимость электроэнергии оборудования цеха ХВО	кВт.ч.	-	-	-	-	-	-		
	возникающих в процессе водоподготовки									
3.	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	м3	-	-	-	-	-	-		
3.1.	Сульфураторь (кальцит)	тн	-	*	122 720,00	-	*	95 880,45		
3.2.	Фонилексон	тн	-	-	-	-	-	-		
3.3.	Соль	тн	16,00	7 670,00	122 720,00	12,50	7 670,00	95 880,45		
3.4.	Прочие химреагенты, химосада и инвентарь)	*	*	*	*	*	*	*		
4.	Расходы на ремонт, всего	*	*	*	*	*	*	*		
4.1.	в т.ч. в/одяная смесь	*	*	*	*	*	*	*		
4.2.	в т.ч. хозрасчетом (стоимость материалов)	*	*	*	*	*	*	*		
4.2.1.	материалы на текущий ремонт	*	*	*	*	*	*	*		
4.2.2.	материалы на капитальный ремонт	*	*	*	*	*	*	*		
5.	Численность персонала цеха ХВО	чел.	1,80	*	*	1,00	*	*		
6.	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	*	24 816,00	-	536 025,60	22 560,00	-	270 720,00		
7.	Единый социальный налог	*	-	-	160 807,68	-	-	81 216,00		
8.	Платежи в фонд социального страхования	*	-	-	1 072,05	-	-	541,44		
9.	Средств платежей в фонд социального страхования	*	-	-	0,20	-	-	0,20		
10.	Амортизация оборудования цеха ХВО	*	*	*	*	*	*	*		
11.	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	*	*	*	*	*	*	*		
11.1.	регламентные работы	*	*	*	*	*	*	*		
11.2.	услуги вспомогательных производств	*	*	*	*	*	*	*		
	Водный налог (плата за пользование водными объектами)									
11.3.	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя									
11.4.	Общезначительные расходы									
11.5.	иные расходы	*	*	*	*	*	*	*		
11.6.	выдающиеся расходы/экспонирование (в целях сглаживания счетов между полугодиями регулируемого периода)									
12.	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	*	*	*	1 401 933,61	*	*	994 654,11		
	Тариф, руб./м <sup>3</sup>									
	1 полугодие				154,52			119,19		
	2 полугодие				1,30			1,00		
	тепл роста тарифа 1 полугодия				154,52			113,99		
	тепл роста тарифа 2 полугодия				1,30			0,96		
	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретенной у других организаций	руб./м <sup>3</sup>	*	*	154,52	*	*	116,59		
13.	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии									



## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 ГОД

### Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

котельные села Парабель Парабельского сельского  
поселения Парабельского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	156,7
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	7 411,51
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	8 531,24
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тп	-
неснижаемый запас, тп	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тп	-

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

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



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

**Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"**

котельные села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	-	<b>52 608 307,61</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	-	505 019,64
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	-	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	-	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	-	505 019,64
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	-	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	-	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	-	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	-	505 019,64
1.2	расходы на топливо	-	21 022 313,12
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	7 346 263,95
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	-	7 346 263,95
1.3.1.1	на технологические нужды	-	7 198 592,94
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	147 671,02
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	-	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	-	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	-	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	-	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	-	0,00

1.4	расходы на холодную воду	-	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	-	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	-	717 261,64
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	6 047,49
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	118,60
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	-	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	-	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	-	0,00
1.7	оплата труда всего	-	2 804 794,61
1.7.1	оплата труда производственного персонала	-	0,00
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	-	0,00
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	-	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	-	2 804 794,61
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	-	7,00
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	-	33 390,41
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	847 047,97
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	0,00
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	847 047,97
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	-	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	-	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	3 308 152,57
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	-	13 650 809,71
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	-	0,00
1.11.1.1	по договорам	-	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	-	0,00
1.11.2	регламентные работы	-	1 917 428,53
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	-	11 567 864,97
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	-	165 516,20

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:	-	1 497 202,59
1.12.1.	услуги связи	-	258 096,52
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	-	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	-	599 799,23
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	-	173 711,31
1.12.5.	не поименованные выше	-	465 595,52
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	268 000,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	-	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	-	0,00
1.14.3.	концессионная плата	-	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	-	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	-	46 442,40
1.16	расходы на обучение персонала	-	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	2 064,07
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	-	592 935,34
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	-	0,00
1.18.1.1	моющие средства	-	0,00
1.18.1.2	специальное питание	-	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	-	0,00
1.18.1.4	аттестация	-	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	-	0,00
1.18.2	прочие услуги	-	0,00
1.18.3	льготный проезд	-	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	-	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	-	291 326,04
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	-	291 326,04
1.18.6.	расходы на сбыт	-	301 609,30
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	-	0,00
1.19.2.	земельный налог	-	0,00
1.19.3.	транспортный налог	-	0,00
1.19.4.	водный налог	-	0,00
1.19.5.	прочие налоги	-	0,00
II	Внерезализационные расходы, всего	-	608 434,59



2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	-	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	608 434,59
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	-	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	-	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	-	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	0,00
3.3	резервный фонд	-	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00
3.4.1		-	
3.4.2		-	
3.4.3		-	
3.4.4		-	
IV	налог на прибыль	-	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	-	532 167,42
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	-	532 167,42
IV.2.	<i>то же в %</i>	-	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	-	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	-	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	-	0,00
VII	<b>товарная продукция</b>	-	53 748 909,62
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	-	0,00

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	-	52 608 307,61
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	-	532 167,42
2.1.	<b>расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	-	0,00
2.2.	<b>налог (УСН или налог на прибыль)</b>	-	532 167,42
3	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	-	53 748 909,62

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

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, сбыт  
Колпашевского городского поселения Колпашевского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т /Гкал	220,40	220,40	220,40	220,40	220,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,10	251,10	251,10	251,10	251,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	-	-	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	-	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-	-	-

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

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

НДС не предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 года			
		план организации*	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
			в целом по году	в целом по году	
1	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора /из тепловой сети), Гкал	-	263,19	231,07	- 32,12
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	-	263,19	231,07	- 32,12
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	368 823,87	366 002,35	-2 821,52
2.1	Базовый уровень операционных расходов	-	344 273,06	344 273,06	-
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,043	1,046	0,00
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	-	90 865,39	100 763,10	9 897,70
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	9 992,04	9 992,04
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	1 294,41	1 294,41
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	82 447,07	81 816,34	- 630,72
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	19,05	19,05
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	-	1 494,14	1 004,43	- 489,71
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	6 924,19	6 636,82	- 287,36
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	-	239 653,81	203 553,81	-36 099,99
4.1	Расходы на топливо (основное)	-	224 521,79	190 144,92	- 34 376,87
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	14 966,53	13 253,05	- 1 713,48
4.4	Расходы на холодную воду	-	165,49	155,84	- 9,65

4.5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль	-	0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.15	Прибыль на прочие цели	-	-	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	-	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	<b>79 877,06</b>	<b>- 109 877,06</b>	<b>- 30 000,00</b>
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 год</i>	-	-	- 79 877,06	- 79 877,06
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год</i>	-	- 79 877,06	- 30 000,00	49 877,06
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	-	-	<b>10 917,13</b>	<b>10 917,13</b>
VII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	-	<b>619 466,01</b>	<b>571 359,33</b>	<b>-48 106,68</b>

\* организацией смета составлена некорректно

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 103,8

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности  
Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
норматив удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	169,6	169,6	от 14.10.2016 №3-328	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	156,7	156,7		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	156,7	156,7		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 843,4	4 843,4	от 14.10.2016 №3-329	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7,9	7,9		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,9	7,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 344,0	5 344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3,7	3,7		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,7	3,7		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	627,4	от 14.10.2016 №3-327	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	501,7		
неснижаемый запас	уголь	тонн	125,7		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,0		

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

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



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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

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

НДС не предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	план организации*	корректировка 2019 года		отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
			утв. ДТР ТО в целом по году	предложение по корректировке в целом по году	
1	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	-	688,42	688,42	-
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	-	688,42	688,42	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	754 645,30	748 872,22	-5 773,08
2.1	Базовый уровень операционных расходов	-	704 412,24	704 412,24	-
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,043	1,046	0,00
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	-	237 416,36	235 668,49	-1 747,87
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	743,17	819,97	76,80
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	207 351,60	205 765,35	- 1 586,25
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	100,43	100,43
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	-	5 901,31	5 295,52	- 605,79
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	23 420,28	23 687,22	266,94
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	-	1 373 386,25	1 407 868,12	34 481,87
4.1	Расходы на топливо (основное)	-	682 671,09	717 319,04	34 647,95
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	686 481,52	685 993,89	- 487,62
4.4	Расходы на холодную воду	-	4 233,65	4 555,19	321,54
4.5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль	-	0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.15	Прибыль на прочие цели	-	-	-	-



	Нормативный уровень прибыли	-	-	-	-			
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	<b>18 447,41</b>	-	<b>131 102,59</b>	-	<b>112 655,18</b>
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 год</i>	-	-	18 447,41	-	-	-	18 447,41
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год</i>	-	-	-	-	131 102,59	-	131 102,59
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	-	-	-	-	<b>36 831,30</b>	-	<b>36 831,30</b>
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	-	-	<b>2 347 000,50</b>	-	<b>2 298 137,55</b>	-	<b>-48 862,95</b>

\* организацией смета составлена некорректно

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности  
Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	169,6	169,6	от 14.10.2016 №3-328	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь с учетом показателю удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	224,1	224,1		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	224,1	224,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 843,4	4 843,4	от 14.10.2016 №3-329	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	75,0	75,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	75,0	75,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 344,0	5 344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	59,5	59,5		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	59,5	59,5		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	627,4	от 14.10.2016 №3-327	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	501,7		
неснижаемый запас	уголь	тонн	125,7		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,0		

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

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



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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

потребители котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 года				отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
		план организации	утв. ДТР ТО в целом по году	предложение по корректировке в целом по году		
1	2	3	4	5	6	
I	Отпуск тепловой энергии					
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	5 764,34	5 698,26	5 443,10	- 255,16	
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-	
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	5 764,34	5 698,26	5 443,10	- 255,16	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 322 153,79	2 646 007,40	2 661 272,83	15 265,43	
2.1	Базовый уровень операционных расходов	2 569 937,26	2 569 937,26	2 569 937,26	-	
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	1,046	0,01	
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-	
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-	
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-	
III	Неподконтрольные расходы	1 078 533,05	858 807,55	846 650,01	-12 157,54	
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	4 291,51	4 334,04	5 141,59	807,56	
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	29 399,00	-	-	-	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 455,49	3 004,50	1 697,36	- 1 307,15	
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	909 743,85	704 433,53	716 456,26	12 022,73	
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-	
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	290,81	14 510,25	379,24	- 14 131,01	
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	17 377,38	25 879,13	19 996,95	- 5 882,18	
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-	
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	113 975,00	106 646,10	102 978,62	- 3 667,48	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 008 075,81	7 266 441,02	6 892 917,39	-373 523,64	
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 148 659,54	5 233 108,41	4 974 806,02	- 258 302,39	
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 542 579,40	1 687 610,20	1 555 980,18	- 131 630,02	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 542 579,40	1 687 610,20	1 555 980,18	- 131 630,02	
4.4	Расходы на холодную воду	240,20	-	-	-	
4.5	Расходы на теплоноситель	316 596,67	345 722,41	362 131,18	16 408,77	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	

2.15	Предпринимательская прибыль	215 887,38	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	- 665 884,52	- 954 613,87	- 288 729,35
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год	-	- 665 884,52	- 665 913,45	- 28,93
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2017 год	-	-	- 288 700,42	- 288 700,42
VII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>11 408 762,64</b>	<b>10 105 371,46</b>	<b>9 446 226,36</b>	<b>-659 145,10</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

*Elley*

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности  
Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	168,9	168,9	от 13.12.2017 №3-516	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	157,6	157,6			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	157,6	157,6			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены 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**	933,3	933,3			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	933,3	933,3			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м <sup>3</sup> *	5 319,5	5 319,5			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	1 120,0	1 120,0			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	1 120,0	1 120,0			
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	тонн	69,3	от 13.12.2017 №3-528		
	эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн			-
	неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн			69,3
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн			0,0

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

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



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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 года				отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
		план организации	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке		
			в целом по году	в целом по году		
1	2	3	4	5	6	
I	Отпуск тепловой энергии					
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	340,80	351,03	351,03	-	
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-	
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	340,80	351,03	351,03	-	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	262 458,71	262 458,71	263 972,89	1 514,18	
2.1	Базовый уровень операционных расходов	254 913,28	254 913,28	254 913,28	-	
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	1,046	0,01	
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-	
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-	
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-	
III	Неподконтрольные расходы	147 783,20	83 513,62	82 997,46	-516,16	
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	361,90	-	-	-	
3.1.1	Затраты на водоотведение	16,27	-	-	-	
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	345,63	-	-	-	
3.1.3	ТКО	-	-	-	-	
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 298,82	-	-	-	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	54,68	49,08	25,46	- 23,62	
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	142 577,83	73 691,78	75 020,21	1 328,43	
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-	
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	24,52	1 085,74	23,89	- 1 061,86	
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	1 465,44	1 975,37	1 259,61	- 715,76	
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-	
3.9	Налог на прибыль	-	-	-	-	
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-	
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	113 975,00	6 711,65	6 668,28	- 43,36	
3.11	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	310 517,57	331 903,83	326 526,09	-5 377,75	
4.1	Расходы на топливо (основное)	277 429,67	296 723,22	293 564,64	- 3 158,58	
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	32 337,64	34 586,46	32 371,96	- 2 214,50	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	32 337,64	34 586,46	32 371,96	- 2 214,50	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-	
4.4	Расходы на холодную воду	750,26	594,16	589,50	- 4,66	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	10,00	7,70	7,70	-	



4.4.2	тариф на холодную воду	75,03	77,16	76,56	-	0,61
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	-	-	-	-	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	-	-	-	-	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	-	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	-
2.15	Предпринимательская прибыль	215 887,38	-	-	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	-	-	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	21 562,02	-	22 472,36
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по итогам 2017 года</i>	-	-	-	-	2 742,39
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год)</i>	-	-	21 562,02	-	25 214,75
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>720 759,48</b>	<b>656 314,14</b>	<b>651 024,07</b>		<b>-5 290,06</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

*Edlla*

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности  
Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	168,9	168,9	от 13.12.2017 №3-516	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	160,7	160,7		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	160,7	160,7		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	16,7	16,7		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,7	16,7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м <sup>3</sup> *	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	3,6	3,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	3,6	3,6		

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

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



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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
 потребители села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 года				отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
		план организации	утв. ДТР ТО в целом по году	предложение по корректировке в целом по году		
1	2	3	4	5	6	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>					
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 789,17	1 831,89	1 831,89	-	
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-	
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 789,17	1 831,89	1 831,89	-	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 365 331,69</b>	<b>1 161 321,19</b>	<b>1 168 021,12</b>	<b>6 699,93</b>	
2.1	Базовый уровень операционных расходов	1 312 818,93	1 127 934,34	1 127 934,34	-	
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	1,046	0,01	
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-	
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-	
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-	
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>358 276,33</b>	<b>384 624,63</b>	<b>493 199,74</b>	<b>108 575,11</b>	
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	1 225,88	100,83	104,11	3,28	
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	17 276,04	-	-	-	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10 256,01	11 519,35	7 260,48	- 4 258,87	
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	372 789,43	328 141,46	334 112,94	5 971,47	
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	58 955,28	58 955,28	
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	53 483,07	4 491,70	53 516,90	49 025,20	
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	9 927,90	8 172,06	6 163,71	- 2 008,35	
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-	
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	33 643,00	32 199,22	33 086,33	887,10	
3.11	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в	- 140 325,00	-	-	-	
3.11.1	выпадающие доходы	441 515,00	-	-	-	
3.11.2	экономию средств	- 581 840,00	-	-	-	
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 588 519,73</b>	<b>1 706 175,73</b>	<b>1 680 498,08</b>	<b>-25 677,64</b>	
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 442 176,85	1 558 755,03	1 542 162,28	- 16 592,75	
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	145 751,51	146 896,28	137 805,10	- 9 091,18	
4.4	Расходы на холодную воду	591,36	524,41	530,70	6,29	
4.5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-	

2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	-	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	- 240 086,63	- 463 089,39	- 223 002,76
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год</i>	-	- 240 086,63	- 240 086,63	-
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2017 год</i>	-	-	- 223 002,76	- 223 002,76
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	-	-	-	-
VII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>3 312 127,75</b>	<b>3 012 034,91</b>	<b>2 878 629,55</b>	<b>-133 405,36</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

*Eller*

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
села Нащекоево Шегарского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т /Гкал	168,9	168,9	от 13.12.2017 №3-516	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т /Гкал**	167,1	167,1		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т /Гкал	167,1	167,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	26,6	26,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,6	26,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	12,6	12,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	12,6	12,6		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	464,9		
неснижаемый запас	уголь	тонн	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,0		

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

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



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

**Муниципальное унитарное предприятие "Жилкомсервис" Александровского сельского поселения**

**теплоснабжение  
для потребителей**

**передача + сбыт тепловой энергии  
села Александровское Александровского сельского поселения  
Александровского района**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	155,00	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-516	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	155,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	28 119,40	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	28 119,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	23 332,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	28 119,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:			
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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





**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи**

Муниципальное унитарное предприятие "Жилкомсервис" Александровского сельского поселения  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019
		Эксперт
1	2	4
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>106 578 847,50</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	2 627 501,48
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	671 938,41
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 955 563,07
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	202 563,22
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	733 485,45
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 019 514,40
1.2	расходы на топливо	45 942 719,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	11 515 741,83
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	11 515 741,83
1.3.1.1	на технологические нужды	11 515 741,83
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	2 450 716,87
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	23 377,60
1.5.2.	тариф на теплоноситель	104,83
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	270 156,87
1.6.1.	амортизация основных средств	270 156,87
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего	31 063 433,78
1.7.1	оплата труда производственного персонала	27 510 557,15
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	57,65
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	39 766,63
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 552 876,63
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	7,52
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	39 357,46
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 406 007,75
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	8 330 196,71
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 075 811,04
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,28
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00

1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 204 563,79
1.12.1.	услуги связи	147 256,77
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	147 845,11
1.12.5.	не поименованные выше	909 461,91
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	13 090,62
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	6 762,03
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	2 077 527,14
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	67 499,42
1.18.1.1	моющие средства	0,00
1.18.1.2	специальное питание	30 543,57
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	36 955,85
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	47 153,42
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	104 111,68
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	104 111,68
1.18.6.	расходы на сбыт	1 858 762,63
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	625,97
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00
1.19.3.	транспортный налог	625,97
1.19.4.	водный налог	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	20 184,79
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 184,79
2.4.1	расходы на услуги банков	20 184,79
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV.1.	Финансовый результат от реализации	0,00
IV.2.	то же в %	0,00

V	выпадающие расходы/экономия	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	106 599 032,29
VII	<b>товарная продукция</b>	106 599 032,29

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	106 599 032,29
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	0,00
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	106 599 032,29

*СММ*

