



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

06.12.2018

№ 34/2

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
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
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

ПРЕДСТАВЛЕНЫ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» - М.Р.Салихов

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 2-п. 42):

2. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-855/9(547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) для потребителей села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи Сергеевского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-626).

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая

Компания» (ИНН 7014055845) для потребителей поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-228).

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2019 год (тарифное дело № 1-614).

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2015 № 1-201/9(782) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2017-2019 годы, в части 2019 года.

7. 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).

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) для потребителей Высокоярского, Вавиловского, Парбигского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-274).

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) для потребителей городского округа «Город Кедровый» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-238).

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) для потребителей села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-354).

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 1-582).

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 1-568).

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 1-569).

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2019 год (тарифное дело № 1-848).

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2019 год (тарифное дело № 1-849).

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2018 год (тарифное дело №1-851).

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2019 год (тарифное дело №1-852).

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2018 год (тарифное дело №1-853).

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2019 год (тарифное дело №1-854).
20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) для потребителей Старицинского сельского поселения Парабельского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-507).
21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) для потребителей Межениновского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-491).
22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) для потребителей села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-293).
23. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год (тарифное дело №1-342).
24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год (тарифное дело №1-343).
25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) для потребителей Побединского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-383).
26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) для потребителей села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-372).
27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) на 2019 год (тарифное дело № 1-286).
28. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) на 2019 год (тарифное дело № 1-284).
29. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2019 год (тарифное дело № 1-282).
30. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2019 год (тарифное дело № 1-280).
31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Анастасьевской СОШ села Анастасьевка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-156).
32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Баткатской СОШ села Баткат Баткатского

сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-154).

33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Вознесенской НОШ села Вознесенка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-152).

34. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Вороновской НОШ села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-151).

35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Гусевской СОШ села Гусево Северного сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-150).

36. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Малобрагинской СОШ села Малобрагино Трубачевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-149).

37. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Маркеловской СОШ села Маркелово Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-148).

38. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Монастырской СОШ села Монастырка Северного сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-147).

39. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Побединской СОШ поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-146).

40. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Трубачевской СОШ села Трубачево Трубачевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-144).

41. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 №1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

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

43. - от 28.09.2018 № 1-733/9(150) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)».

44. - от 28.09.2018 № 1-734/9(151) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)».

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-855/9(547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского 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 25.11.2016 №1-855/9(547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2017 – 2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 25.11.2016 № 1-855/9(547)

Тарифы теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 991,49	3 017,55	
			2018	3 017,55	3 122,31	
			2019	3 122,31	3 163,26	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 991,49	3 017,55	
2018	3 017,55		3 122,31			
2019	3 122,31		3 163,26			

* 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. 3 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) для потребителей села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи Сергеевского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-626)

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи Сергеевского 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 расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926)	2019	2 768,22	1,00	0,00	-	а)	255,18	а)	-	-
						б)	2,49			
						в)	140,28			
	2020	2 768,22	1,00	0,00	-	а)	255,18	а)	-	-
						б)	2,49			
						в)	140,28			
	2021	2 768,22	1,00	0,00	-	а)	255,18	а)	-	-
						б)	2,49			
						в)	140,28			
	2022	2 768,22	1,00	0,00	-	а)	255,18	а)	-	-
						б)	2,49			
						в)	140,28			
2023	2 768,22	1,00	0,00	-	а)	255,18	а)	-	-	
					б)	2,49				
					в)	140,28				

<*> 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 Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи Сергеевского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 416,01	3565,54	
			2020	3565,54	3644,72	
			2021	3644,72	3780,76	
			2022	3780,76	3801,22	
			2023	3801,22	3989,26	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) для потребителей поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-228)

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

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Западная Тепловая Компания» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1 932,52 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 419,57 тыс. руб., в том числе:

1) 262,46 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год;

2) 157,11 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 1775,41 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	2019	4 179,95	1,00	0,00	-	а)	154,9	а)	-	-	
						б)	1,02				
						в)	3486,83				
	2020	4 179,95	1,00	0,00	-	-	а)	154,9	а)	-	-
							б)	1,02			
							в)	3486,83			
	2021	4 179,95	1,00	0,00	-	-	а)	154,9	а)	-	-
							б)	1,02			
							в)	3486,83			
	2022	4 179,95	1,00	0,00	-	-	а)	154,9	а)	-	-
							б)	1,02			
							в)	3486,83			
2023	4 179,95	1,00	0,00	-	-	а)	154,9	а)	-	-	
						б)	1,02				
						в)	3486,83				

<*> 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 «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23	2 301,84
			2020	2 292,23	2 301,84	2 445,90
			2021	2 301,84	2 445,90	2 553,48
			2022	2 445,90	2 433,06	2 433,06
			2023	2 433,06	2 433,06	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23	2 301,84
			2020	2 292,23	2 301,84	2 445,90
			2021	2 301,84	2 445,90	2 553,48
			2022	2 445,90	2 433,06	2 433,06
			2023	2 433,06	2 433,06	

* 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. 5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2019 год (тарифное дело № 1-614)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского 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 унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 947,69	1 986,12	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 947,69	1 986,12	

* 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. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2015 № 1-201/9(782) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2017-2019 годы, в части 2019 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки организации МУП Мирненского сельского поселения "ТВК" по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 498,83 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 519,39 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 322,73 тыс. руб. и по результатам 2017 года в размере 498,83 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-201/9(782) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2017 - 2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу

Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 16.12.2016 № 1-201/9(782)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	1 146,91	1 183,21	
			2018	1 183,21	1 230,70	
			2019	1 230,70	1 257,25	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	1 353,35	1 396,19	
			2018	1 396,19	1 452,23	
2019	1 476,84		1 508,70			

* 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. 7 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: М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса до следующего заседания Правления.

РЕШИЛИ: объявить перерыв в рассмотрении вопроса 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 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. 8 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) для потребителей Высокоярского, Вавиловского, Парбигского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакcharского сельского поселения Бакcharского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-274)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 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 2018 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 «Теплосервис» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила –570,62 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 432,96 тыс. руб., в том числе:

4) 141,95 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 927,47 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2017 – 649,23, 2018 – 136,29 тыс. руб., 2019 – 141,95 тыс. руб.);

5) 291,00 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 374,23 тыс. руб. и распределена на 2019 год в сумме 291,00 тыс. руб., на 2020 год в сумме 83,23 тыс. руб.);

Сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 570,62 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

Сумма по результатам деятельности за 2016 год в сумме 83,23 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ при установлении тарифа на 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Парбигского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	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 <****>
								а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401)	2019	8 012,82	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2020	8 012,82	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2021	8 012,82	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2022	8 012,82	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
2023	8 012,82	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Парбигского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского 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 «Теплосервис» (ИНН 7003005401)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 416,98	5 433,18	
			2020	5 433,18	5 731,60	
			2021	5 731,60	6 079,16	
			2022	6 079,16	6 182,74	
			2023	6 182,74	6 566,71	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 416,98	5 433,18	
			2020	5 433,18	5 731,60	
			2021	5 731,60	6 079,16	
			2022	6 079,16	6 182,74	
			2023	6 182,74	6 566,71	

* 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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) для потребителей городского округа «Город Кедровый» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-238)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 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 2018 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 «Северная Тепловая Компания» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила - 2 422,6 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 -2 183,45 тыс. руб., в том числе:

1) -1 868,45 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам

деятельности за 2015 год, составляет 6 544,08 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2017 – 2 015,05, 2018 – 2 660,58 тыс. руб., 2019 – 1 868,45 тыс. руб.);

2) 315,01 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 4 450,88 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2019 – 315,01 тыс. руб., 2020 – 4 135,87 тыс. руб.);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 4 135,87 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в период регулирования 2020 год, сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 2 422,6 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», 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 «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)	2019	12 545,75	1,00	1,00	-	а)	158,70	а)	-	-
						б)	2,22			
						в)	8157,96			
	2020	12 545,75	1,00	1,00	-	а)	158,70	а)	-	-
						б)	2,22			
						в)	8157,96			
	2021	12 545,75	1,00	1,00	-	а)	158,70	а)	-	-
						б)	2,22			
						в)	8157,96			
	2022	12 545,75	1,00	1,00	-	а)	158,70	а)	-	-
						б)	2,22			
						в)	8157,96			
2023	12 545,75	1,00	1,00	-	а)	158,70	а)	-	-	
					б)	2,22				
					в)	8157,96				

<*> 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 «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый»:

№ 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 «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84	
			2020	1 133,84	1 184,70	
			2021	1 184,70	1 239,45	
			2022	1 239,45	1 320,75	
			2023	1 320,75	1 410,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84	
			2020	1 133,84	1 184,70	
			2021	1 184,70	1 239,45	
			2022	1 239,45	1 320,75	
2023	1 320,75		1 410,58			

* 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. 10 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) для потребителей села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-354).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 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 2018 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 «Тепловая компания «Стандарт» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила – 2 989,44 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 1996,79 тыс. руб., в том числе:

1) 130,5 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 5 291,34 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2017 – 2 645,67, 2018 – 2 515,17 тыс. руб., 2019 – 130,5 тыс. руб.);

2) 1 540,18 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1 540,18 тыс. руб. и распределена на 2019 год);

3) 326,10 тыс. руб. исключено по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 2 663,33 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595)	2019	12 399,21	1,00	0,00	-	а)	Представлены в	а)	-	-	
						б)	Таблице 2	б)	-		
						в)	Таблице 2	б)	-		
	2020	12 399,21	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в	а)	-	-
							б)	Таблице 2	б)	-	
							в)	Таблице 2	б)	-	
	2021	12 399,21	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в	а)	-	-
							б)	Таблице 2	б)	-	
							в)	Таблице 2	б)	-	
	2022	12 399,21	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в	а)	-	-
							б)	Таблице 2	б)	-	
							в)	Таблице 2	б)	-	
2023	12 399,21	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в	а)	-	-	
						б)	Таблице 2	б)	-		
						в)	Таблице 2	б)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595)	ул. Советская, 70	2019	160,20	6,615	13,02
	ул. Советская, 74б		160,30	1,395	2,82
	ул. Южная, 3		160,10	2,835	5,71
	ул. Рабочая, 14		158,70	1196,540	2360,51
	ул. Степная, 8К		157,00	0,000	2634,29
	ул. Заводская, 21		154,80	618,300	904,49
	ул. Молодежная, 16 А		228,40	87,384	262,74
	ул. Советская, 70	2020	160,20	6,615	13,02
	ул. Советская, 74б		160,30	1,395	2,82
	ул. Южная, 3		160,10	2,835	5,71
	ул. Рабочая, 14		158,70	1196,540	2360,51
	ул. Степная, 8К		157,00	0,000	2634,29
	ул. Заводская, 21		155,60	618,300	904,49
	ул. Молодежная, 16 А		228,40	87,384	262,74
	ул. Советская, 70	2021	160,20	6,615	13,02
	ул. Советская, 74б		160,30	1,395	2,82
	ул. Южная, 3		160,10	2,835	5,71
	ул. Рабочая, 14		158,70	1196,540	2360,51
	ул. Степная, 8К		157,90	0,000	2634,29
	ул. Заводская, 21		156,60	618,300	904,49
	ул. Молодежная, 16 А		228,40	87,384	262,74
	ул. Советская, 70	2022	160,20	6,615	13,02
	ул. Советская, 74б		160,30	1,395	2,82
	ул. Южная, 3		160,10	2,835	5,71
ул. Рабочая, 14	161,10		1196,540	2360,51	
ул. Степная, 8К	158,20		0,000	2634,29	
ул. Заводская, 21	156,80		618,300	904,49	
ул. Молодежная, 16 А	228,40		87,384	262,74	
ул. Советская, 70	2023	160,20	6,615	13,02	
ул. Советская, 74б		160,30	1,395	2,82	
ул. Южная, 3		160,10	2,835	5,71	
ул. Рабочая, 14		161,10	1196,540	2360,51	
ул. Степная, 8К		158,20	0,000	2634,29	
ул. Заводская, 21		156,80	618,300	904,49	
ул. Молодежная, 16 А		228,40	87,384	262,74	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского 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 «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 005,53	2 053,59	
			2020	2 053,59	2 165,69	
			2021	2 165,69	2 276,93	
			2022	2 276,93	2 338,24	
			2023	2 338,24	2 402,39	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 005,53	2 053,59	
			2020	2 053,59	2 165,69	
			2021	2 165,69	2 276,93	
			2022	2 276,93	2 338,24	
			2023	2 338,24	2 402,39	

* 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 деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 1-582).

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского 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 унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 699,06	2 759,02
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 699,06	2 759,02

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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 об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 1-568)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского 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 унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 602,81	1 640,19	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 602,81	1 640,19	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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 об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 1-569)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского 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 унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 132,73	2 179,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 132,73	2 179,16	

* 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 поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2019 год (тарифное дело № 1-848)

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

РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 668,59	2 800,52	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 668,59	2 800,52	

* 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. 15 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2019 год (тарифное дело № 1-849).

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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	19 196,62	19 196,62	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2018 год (тарифное дело №1-851).

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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	10.12.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 529,51
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 984,82

* 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. 17 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2019 год (тарифное дело №1-852).

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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 984,82	3 024,36	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 984,82	3 024,36	

* 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. 18 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2018 год (тарифное дело №1-853)

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

РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	10.12.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	3 902,33
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	-

* 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 тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2019 год (тарифное дело №1-854).

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

РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 913,21	3 913,21	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) для потребителей Старицинского сельского поселения Парабельского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-507)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 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 2018 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 ИП Михайлов Андрей Васильевич при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила – 274,66 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 -352,99 тыс. руб., в том числе:

1) 78,33 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности

за 2016 год, составляет 195,82 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2018 – 117,49 тыс. руб., 2019 – 78,33 тыс. руб.);

2) 274,66 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения, 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)				
Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192)	2019	1 646,54	1,00	0,00	-	а)	253,25	а)	-	-	
						б)	1,56				
						в)	119,16				
	2020	1 646,54	1,00	0,00	-	-	а)	253,25	а)	-	-
							б)	1,56			
							в)	119,16			
	2021	1 646,54	1,00	0,00	-	-	а)	253,25	а)	-	-
							б)	1,56			
							в)	119,16			
	2022	1 646,54	1,00	0,00	-	-	а)	253,25	а)	-	-
							б)	1,56			
							в)	119,16			
2023	1 646,54	1,00	0,00	-	-	а)	253,25	а)	-	-	
						б)	1,56				
						в)	119,16				

<*> 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 Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 189,76	6 477,92	
			2020	5 915,08	5 915,08	
			2021	5 915,08	6 432,53	
			2022	6 360,81	6 360,81	
			2023	6 360,81	6 928,15	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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 долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) для потребителей Межениновского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-491)

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 2018 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 по пункту МУП «ЖКХ ВодСервис» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила - 1 095,26 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 0,00 тыс. руб., в том числе:

1) 310,01 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 516,68 тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2018 – 206,67 тыс. руб., 2019 – 310,01 тыс. руб.);

2) 310,01 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 785,25 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%					
Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257)	2019	6 368,02	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2020	6 368,02	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2021	6 368,02	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2022	6 368,02	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
2023	6 368,02	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)	-		
						в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257)	«Ж/Д « с.Межениновка	2019	228,79	2,57	622,13
	«Новая» с.Межениновка		178,85	2,16	888,56
	«Ж/Д « с.Межениновка	2020	228,79	2,57	622,13
	«Новая» с.Межениновка		178,85	2,16	888,56
	«Ж/Д « с.Межениновка	2021	228,79	2,57	622,13
	«Новая» с.Межениновка		178,85	2,16	888,56
	«Ж/Д « с.Межениновка	2022	228,79	2,57	622,13
	«Новая» с.Межениновка		178,85	2,16	888,56
	«Ж/Д « с.Межениновка	2023	228,79	2,57	622,13
	«Новая» с.Межениновка		178,85	2,16	888,56

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района:

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

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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 долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) для потребителей села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-293).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 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 «ЖКХ Рыбаловское» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 184,99 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 795,63 тыс. руб., в том числе:

1) 650,64 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 1653,06 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2017 – 341,20 тыс.руб., 2018 – 661,23 тыс.руб., 2019 – 650,64 тыс.руб.);

2) 145,00 тыс.руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, оставшаяся сумма в размере 40,00 тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 555,17 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района Томской области, 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 «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)	2019	2 538,93	1,00	0,00	-	а)	151,86	а)	-	-	
						б)	2,23				
						в)	2 059,42				
	2020	2 538,93	1,00	0,00	-	-	а)	151,86	а)	-	-
							б)	2,23			
							в)	2 059,42			
	2021	2 538,93	1,00	0,00	-	-	а)	151,86	а)	-	-
							б)	2,23			
							в)	2 059,42			
	2022	2 538,93	1,00	0,00	-	-	а)	151,86	а)	-	-
							б)	2,23			
							в)	2 059,42			
2023	2 538,93	1,00	0,00	-	-	а)	151,86	а)	-	-	
						б)	2,23				
						в)	2 059,42				

<*> 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 «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района Томской области:

№ 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 «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 718,20	1 718,20	
			2020	1 615,84	1 615,84	
			2021	1 615,84	1 678,04	
			2022	1 678,04	1 741,37	
			2023	1 741,37	1 790,26	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 718,20	1 718,20	
			2020	1 615,84	1 615,84	
			2021	1 615,84	1 678,04	
			2022	1 678,04	1 741,37	
2023	1 741,37		1 790,26			

* 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 деревни Мазалово Новорожественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорожественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год (тарифное дело №1-342)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 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 МУП ЖКХ «Исток», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 1509,83 руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 100,66 тыс. руб., в том числе

- 100,66 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по итогам деятельности за 2017 год составила 1509,83 тыс. руб., при установлении тарифов на 2019 год сумма распределена по годам следующим образом: 2019 – 100,66 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 1409,18 тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования).

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского 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 унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 347,43	3 350,12
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 347,43	3 350,12

* 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 Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год (тарифное дело №1-343)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 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 МУП ЖКХ «Исток», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 577,40 руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 288,70 тыс. руб., в том числе

- 288,70 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по итогам деятельности за 2017 год составила 577,40 тыс. руб., при установлении тарифов на 2019 год сумма распределена по годам следующим образом: 2019 – 288,70 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 288,70 тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования).

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского 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 унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	6 277,09	6 542,29
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) для потребителей Побединского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-383).

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

РЕШИЛИ:

1 Установить теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского 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 и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	2019	2 786,53	1,00	0,00	-	а)	174,30	а)	-	-	
						б)	1,61				
						в)	446,71				
	2020	2 786,53	1,00	0,00	-	-	а)	174,30	а)	-	-
							б)	1,61			
							в)	446,71			
	2021	2 786,53	1,00	0,00	-	-	а)	174,30	а)	-	-
							б)	1,61			
							в)	446,71			
	2022	2 786,53	1,00	0,00	-	-	а)	174,30	а)	-	-
							б)	1,61			
							в)	446,71			
2023	2 786,53	1,00	0,00	-	-	а)	174,30	а)	-	-	
						б)	1,61				
						в)	446,71				

<*> 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 «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского 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 «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 216,01	1 269,90	
			2020	1 269,90	1 283,57	
			2021	1 283,57	1 374,24	
			2022	1 372,71	1 372,71	
			2023	1 372,71	1 492,19	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 459,21	1 523,88	
			2020	1 523,88	1 540,28	
			2021	1 540,28	1 649,09	
2022	1 647,25		1 647,25			
2023	1 647,25		1 790,63			

* 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. 26 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) для потребителей села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-372)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 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 2019-2021 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 2019-2021 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 ГУП ТО «Областное ДРСУ» при формировании тарифов на 2019-2021 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 0,67 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 0,67 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2021 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского 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)	
Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное»	2019	404,19	1,00	0,00	-	а)	158,35	а)	-	-
						б)	1,55	б)	-	
						в)	255,22	в)	-	
	2020	404,19	1,00	0,00	-	а)	158,35	а)	-	-
						б)	1,55	б)	-	
						в)	255,22	в)	-	
	2021	404,19	1,00	0,00	-	а)	158,35	а)	-	-
						б)	1,55	б)	-	
						в)	255,22	в)	-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского 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.	Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 230,31	1 282,47		
			2020	1 282,47	1 355,90		
			2021	1 329,17	1 329,17		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 476,37	1 538,96		
			2020	1 538,96	1 627,08		
2021	1 595,00		1 595,00				

* 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. 27 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: пер. Северный, 19, ул. Линейная, 1А/1, ул. Льва Толстого, 69/1, ул. Сельская, 40Б, ул. Лесозаводская, 33 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291) на 2019 год (тарифное дело № 1-286)

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

№ 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 Асиновского городского поселения «Энергия-Т1» (ИНН 7002020291)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	2853,61	2924,93
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	2853,61	2924,93

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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 тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Гагарина, 10/1, ул. Мичурина, 23/1, ул. имени Ленина, 89Г, ул. П. Морозова, 13 Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333) на 2019 год (тарифное дело № 1-284)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 26 к протоколу.

РЕШИЛИ:

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

№ 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 Асиновского городского поселения «Энергия-Т2» (ИНН 7002020333)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2853,61	2924,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2853,61	2924,93	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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. 29 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) на 2019 год (тарифное дело № 1-282).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 27 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Ивана Буева, 61/2, ул. Гончарова, 46/9, пер. Электрический, 3/14, ул. имени Ленина, 129К Асиновского городского поселения Асиновского района:

№ 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 Асиновского городского поселения «Энергия-Т3» (ИНН 7002020340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2853,61	2924,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2853,61	2924,93	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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 котельной, расположенной по адресу: ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского района», теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340) на 2019 год (тарифное дело № 1-280)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 28 к протоколу.

РЕШИЛИ:

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

№ 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 Асиновского городского поселения «Энергия-ТЗ» (ИНН 7002020340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	4125,37	4244,75	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Анастасьевской СОШ села Анастасьевка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-156)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 29 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2019 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по котельной Анастасьевской СОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 109,638 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2019 год, в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Анастасьевской СОШ села Анастасьевка 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 расхода в на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	1 014,77	1	0,00	-	а)	223,82	а)	-	-
						б)	2,15			
						в)	23,23			
	2020	1 014,77	1	0,00	-	а)	223,82	а)	-	-
						б)	2,15			
						в)	23,23			
	2021	1 014,77	1	0,00	-	а)	223,82	а)	-	-
						б)	2,15			
						в)	23,23			
	2022	1 014,77	1	0,00	-	а)	223,82	а)	-	-
						б)	2,15			
						в)	23,23			
	2023	1 014,77	1	0,00	-	а)	223,82	а)	-	-
						б)	2,15			
						в)	23,23			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Анастасьевской СОШ села Анастасьевка 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.	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	2019	6 897,59	7 292,30	
			2020	7 292,30	8 460,65	
			2021	8 019,48	8 019,48	
			2022	8 019,48	8 626,22	
			2023	8 626,22	8 397,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Баткатской СОШ села Баткат Баткатского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-154)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 30 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует включить в необходимую валовую выручку ООО УК «Успех» по котельной Баткатской СОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 254,702 тыс. рублей. Указанная сумма будет включена в состав необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования (2020-2021 гг.).

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатской СОШ села Баткат Баткатского 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 и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	959,20	1	0,00	-	а)	219,05	а)	-	-	
						б)	2,71				
						в)	30,05				
	2020	959,20	1	0,00	-	-	а)	219,05	а)	-	-
							б)	2,71			
							в)	30,05			
	2021	959,20	1	0,00	-	-	а)	219,05	а)	-	-
							б)	2,71			
							в)	30,05			
	2022	959,20	1	0,00	-	-	а)	219,05	а)	-	-
							б)	2,71			
							в)	30,05			
2023	959,20	1	0,00	-	-	а)	219,05	а)	-	-	
						б)	2,71				
						в)	30,05				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатской СОШ села Баткат Баткатского 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.	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	2019	3158,61	5147,89	
			2020	4443,18	4443,18	
			2021	4443,18	4480,86	
			2022	4363,42	4363,42	
			2023	4363,42	4709,36	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Вознесенской НОШ села Вознесенка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-152).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 31 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует включить в необходимую валовую выручку ООО УК «Успех» по котельной Вознесенской НОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 246,88 тыс. рублей. Указанная сумма будет включена в состав необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования (2020-2021 гг.).

При корректировке тарифов на 2019 год в состав НВВ включена сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 115,692 тыс. руб. Оставшаяся сумма 92,554 тыс. руб. будет включена в состав НВВ при корректировке тарифов на 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вознесенской НОШ села Вознесенка Баткатского 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 и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	862,63	1	0,00	-	а)	222,39	а)	-	-	
						б)	2,36				
						в)	12,62				
	2020	862,63	1	0,00	-	-	а)	222,39	а)	-	-
							б)	2,36			
							в)	12,62			
	2021	862,63	1	0,00	-	-	а)	222,39	а)	-	-
							б)	2,36			
							в)	12,62			
	2022	862,63	1	0,00	-	-	а)	222,39	а)	-	-
							б)	2,36			
							в)	12,62			
2023	862,63	1	0,00	-	-	а)	222,39	а)	-	-	
						б)	2,36				
						в)	12,62				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вознесенской НОШ села Вознесенка Баткатского 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.	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	2019	17 574,57	20 898,46	
			2020	20 068,84	20 068,84	
			2021	20 068,84	21 557,43	
			2022	18 812,28	18 812,28	
			2023	18 812,28	20 177,75	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Вороновской НОШ села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-151)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 32 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует включить в необходимую валовую выручку ООО УК «Успех» по котельной Вороновской НОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 375,012 тыс. рублей. Указанная сумма будет включена в состав необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования (2020-2021 гг.).

При корректировке тарифов на 2019 год в состав НВВ включена сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 142,512 тыс. руб. Оставшаяся сумма 114,009 тыс. руб. будет включена в состав НВВ при корректировке тарифов на 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вороновской НОШ села Вороново 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 расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	960,62	1	0,00	-	а)	231,95	а)	-	-	
						б)	2,79				
						в)	29,71				
	2020	960,62	1	0,00	-	-	а)	231,95	а)	-	-
							б)	2,79			
							в)	29,71			
	2021	960,62	1	0,00	-	-	а)	231,95	а)	-	-
							б)	2,79			
							в)	29,71			
	2022	960,62	1	0,00	-	-	а)	231,95	а)	-	-
							б)	2,79			
							в)	29,71			
2023	960,62	1	0,00	-	-	а)	231,95	а)	-	-	
						б)	2,79				
						в)	29,71				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вороновской НОШ села Вороново 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.	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	2019	4 996,71	5 840,23	
			2020	5 840,23	6 217,80	
			2021	5 678,11	5 678,11	
			2022	5 467,15	5 467,15	
			2023	5 467,15	5 908,18	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Гусевской СОШ села Гусево Северного сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-150)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 33 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует включить в необходимую валовую выручку ООО УК «Успех» по котельной Гусевской СОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 710,3 тыс. рублей. Указанная сумма будет включена в состав необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования (2020-2021 гг.).

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Гусевской СОШ села Гусево Северного 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 и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	886,28	1	0,00	-	а)	204,88	а)	-	-
						б)	2,25			
						в)	99,65			
	2020	886,28	1	0,00	-	-	а)	204,88	а)	-
							б)	2,25		
							в)	99,65		
	2021	886,28	1	0,00	-	-	а)	204,88	а)	-
							б)	2,25		
							в)	99,65		
	2022	886,28	1	0,00	-	-	а)	204,88	а)	-
							б)	2,25		
							в)	99,65		
2023	886,28	1	0,00	-	-	а)	204,88	а)	-	
						б)	2,25			
						в)	99,65			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Гусевской СОШ села Гусево Северного 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.	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	2019	5 597,68	13 145,58	
			2020	11 045,01	11 045,01	
			2021	11 045,01	11 727,68	
			2022	9 535,66	9 535,66	
			2023	9 535,66	10 270,05	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Малобрагинской СОШ села Малобрагино Трубачевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-149)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 34 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по котельной Малобрагинской СОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 47,051 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2019 год, в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Малобрагинской СОШ села Малобрагино Трубачевского 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 и <***>		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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	953,43	1	0,00	-	а)	229,31	а)	-	-	
						б)	-				
						в)	-				
	2020	953,43	1	0,00	-	-	а)	229,31	а)	-	-
							б)	-			
							в)	-			
	2021	953,43	1	0,00	-	-	а)	229,31	а)	-	-
							б)	-			
							в)	-			
	2022	953,43	1	0,00	-	-	а)	229,31	а)	-	-
							б)	-			
							в)	-			
2023	953,43	1	0,00	-	-	а)	229,31	а)	-	-	
						б)	-				
						в)	-				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Малобрагинской СОШ села Малобрагино Трубачевского 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.	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	2019	4 431,19	5 056,20	
			2020	4 958,59	4 958,59	
			2021	4 958,59	5 336,68	
			2022	5 278,98	5 278,98	
			2023	5 278,98	5 687,25	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Маркеловской СОШ села Маркелово Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-148)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 35 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по котельной Маркеловской СОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 40,552 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2019 год, в полном объеме

Кроме этого при корректировке тарифов на 2019 год из состава НВВ исключена сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 142,33 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Маркеловской СОШ села Маркелово 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 и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	1061,31	1	0,00	-	а)	226,24	а)	-	-	
						б)	2,13				
						в)	67,35				
	2020	1061,31	1	0,00	-	-	а)	226,24	а)	-	-
							б)	2,13			
							в)	67,35			
	2021	1061,31	1	0,00	-	-	а)	226,24	а)	-	-
							б)	2,13			
							в)	67,35			
	2022	1061,31	1	0,00	-	-	а)	226,24	а)	-	-
							б)	2,13			
							в)	67,35			
2023	1061,31	1	0,00	-	-	а)	226,24	а)	-	-	
						б)	2,13				
						в)	67,35				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Маркеловской СОШ села Маркелово 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.	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	2019	2 805,83	3 890,41	
			2020	3 667,64	3 667,64	
			2021	3 667,64	3 964,78	
			2022	3 919,94	3 919,94	
			2023	3 919,94	4 242,79	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Монастырской СОШ села Монастырка Северного сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-147)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 36 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по котельной Монастырской СОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 132,505 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2019 год, в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Монастырской СОШ села Монастырка Северного 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 расхода в на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	964,68	1	0,00	-	а)	227,43	а)	-	-
						б)	2,14			
						в)	40,05			
	2020	964,68	1	0,00	-	-	а)	227,43	а)	-
							б)	2,14		
							в)	40,05		
	2021	964,68	1	0,00	-	-	а)	227,43	а)	-
							б)	2,14		
							в)	40,05		
	2022	964,68	1	0,00	-	-	а)	227,43	а)	-
							б)	2,14		
							в)	40,05		
2023	964,68	1	0,00	-	-	а)	227,43	а)	-	
						б)	2,14			
						в)	40,05			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Монастырской СОШ села Монастырка Северного 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.	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	2019	4 557,80	4 557,80	
			2020	4 557,80	5 823,58	
			2021	5 245,52	5 245,52	
			2022	5 245,52	5 653,51	
			2023	5 653,51	5 500,98	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

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 долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Побединской СОШ поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-146).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 37 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по котельной Побединской СОШ при корректировке тарифов, составила по оценке эксперта 29,355 тыс. рублей. Сумма в размере 14,677 тыс. руб. исключена из состава НВВ при корректировке тарифов на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 14,677 тыс. руб. будет исключена из состава НВВ в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Побединской СОШ села Победа Побединского 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 расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	973,45	1	0,00	-	а)	226,40	а)	-	-	
						б)	2,19				
						в)	61,39				
	2020	973,45	1	0,00	-	-	а)	226,40	а)	-	-
							б)	2,19			
							в)	61,39			
	2021	973,45	1	0,00	-	-	а)	226,40	а)	-	-
							б)	2,19			
							в)	61,39			
	2022	973,45	1	0,00	-	-	а)	226,40	а)	-	-
							б)	2,19			
							в)	61,39			
2023	973,45	1	0,00	-	-	а)	226,40	а)	-	-	
						б)	2,19				
						в)	61,39				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Побединской СОШ села Победа Побединского 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.	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	2019	3 970,96	4 167,10	
			2020	4 167,10	4 242,73	
			2021	4 242,73	4 391,91	
			2022	4 391,91	4 605,84	
			2023	4 605,84	4 665,48	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 970,96	4 167,10	
			2020	4 167,10	4 242,73	
			2021	4 242,73	4 391,91	
			2022	4 391,91	4 605,84	
2023	4 605,84		4 665,48			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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. 40 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной Трубачевской СОШ села Трубачево Трубачевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-144).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 38 к протоколу.

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

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

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

При расчете НВВ и тарифов на 2019 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2017 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2019 год из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по котельной Трубачевской СОШ, составила по оценке эксперта 246,529 тыс. рублей. Сумма в размере 209,55 тыс. руб. исключена из состава НВВ при корректировке тарифов на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 36,98 тыс. руб. будет исключена из состава НВВ в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Трубачевской СОШ села Трубачево Трубачевского 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 и <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода в на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2019	1015,25	1	0,00	-	а)	192,45	а)	-	-	
						б)	1,77				
						в)	85,25				
	2020	1015,25	1	0,00	-	-	а)	192,45	а)	-	-
							б)	1,77			
							в)	85,25			
	2021	1015,25	1	0,00	-	-	а)	192,45	а)	-	-
							б)	1,77			
							в)	85,25			
	2022	1015,25	1	0,00	-	-	а)	192,45	а)	-	-
							б)	1,77			
							в)	85,25			
2023	1015,25	1	0,00	-	-	а)	192,45	а)	-	-	
						б)	1,77				
						в)	85,25				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Трубачевской СОШ села Трубачево Трубачевского 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.	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	2019	5883,92	6380,90	
			2020	6380,90	7793,27	
			2021	7342,75	7342,75	
			2022	7342,75	7911,72	
			2023	7911,72	7697,13	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 41 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 №1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 39 к протоколу.

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

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2017 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Энергонефть Томск» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 4931,76 тыс. рублей. При этом из них в 2019 году в составе НВВ организации учтена (исключена) сумма в размере 2690,44 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 2241,33 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов в последующие периоды регулирования.

Кроме этого, в составе НВВ на 2019 год учтен (исключен) остаток суммы, полученной по результатам анализа деятельности организации в 2015 году, в размере 4769,64 тыс. руб., учтена (исключена) сумма в размере 528,07 тыс. руб., полученная по результатам анализа деятельности организации в 2016 году. Остаток суммы, полученной по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 8704,54 тыс. руб., будет учтен при установлении тарифов на 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, 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 16.12.2016 № 1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 16.12.2016 № 1-448/9(789)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области,
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 «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 729,29	3 803,15	
			2018	3 803,15	3 803,15	
			2019	3 803,15	4 396,45	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	
			2018	-	-	
			2019	-	-	

* 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. 42 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 28.09.2018 № 1-733/9(150) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)».

- от 28.09.2018 № 1-734/9(151) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

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

1) от 28.09.2018 № 1-733/9(150) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.09.2018);

2) от 28.09.2018 № 1-734/9(151) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.09.2018).

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

Секретарь Правления



А.А.Давидович

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

Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз»
поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района
угрошенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2019 год	
		утверждено ДТР ТО	предложено по корректировке
Баланс			
1	Производство тепловой энергии	7 133,13	7 133,13
2	Собственные нужды источника тепла	37,06	37,06
3	Отпуск с коллекторов источника	7 096,07	7 096,07
4	Покупная энергия	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	7 096,08	7 096,07
6	Потери	2 165,40	2 165,41
7	Потребители из сети	4 930,67	4 930,66
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 930,67	4 930,66
8.1	Собственное потребление	24,76	24,76
8.2	Реализация сторонними потребителям	4 905,91	4 905,91
I Индекс изменения операционных расходов			
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04
II Операционные (подконтрольные расходы)			
2	базовый уровень операционных расходов	2 422 948,19	2 436 926,74
III Неоподконтрольные расходы			
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
3.3	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	13 345,64	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 427,64	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	10 918,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	10 918,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00
3.4 Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:			
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-персонала	501 612,07	509 991,62
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного-управленческого персонала	58 851,73	43 852,01
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,30	0,30
3.5 расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)			
		0,00	0,00

3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	30 798,94
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	30 798,94
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	454 553,49	449 344,83	449 344,83
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	12 134 584,35	12 008 132,73	12 008 132,73
4.1	Расходы на топливо (основное)	9 819 190,13	10 116 613,10	10 116 613,10
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	221 592,69	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 914 328,03	1 891 519,63	1 891 519,63
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 914 328,03	1 891 519,63	1 891 519,63
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	179 473,50	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 585 895,47	15 479 046,89	15 479 046,89

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	нефть	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	нефть	103,8

Handwritten signature

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

Вид деятельности: производство, передача, сбыт
 Для потребителей: поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВБ 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
норматива удельного расхода топлива, утвержденного в целом по организации	кг у.т./Гкал	181,90	181,90	Учтен согласно предложению (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключенным отраженным расчетом по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
норматива удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./кал**	181,90	181,90	Утверждению нормативов технико-экономических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой тепловой выработки	кг у.т./Гкал	181,90	181,90	
нормативы технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 165,40	2 165,40	
нормативы технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 165,40	2 165,40	Учтены в составе затрат согласно предложению на основании приказа Департамента в соответствии с заключенным отраженным расчетом по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
Объем технико-экономических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	Гкал	2 165,40	2 165,40	Привал Департамента от 23.10.15 №3-249
нормативы технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	м3*	2 751,80	2 751,80	Утверждению нормативов технико-экономических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоснабжения
нормативы технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 751,80	2 751,80	
Объем технико-экономических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	м3	2 751,80	2 751,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе	тонн	186,20	186,20	
запасы стационарный запас	тонн	159,00	159,00	
неснижаемый запас	тонн	159,00	159,00	
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	тонн	0,00	0,00	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-251

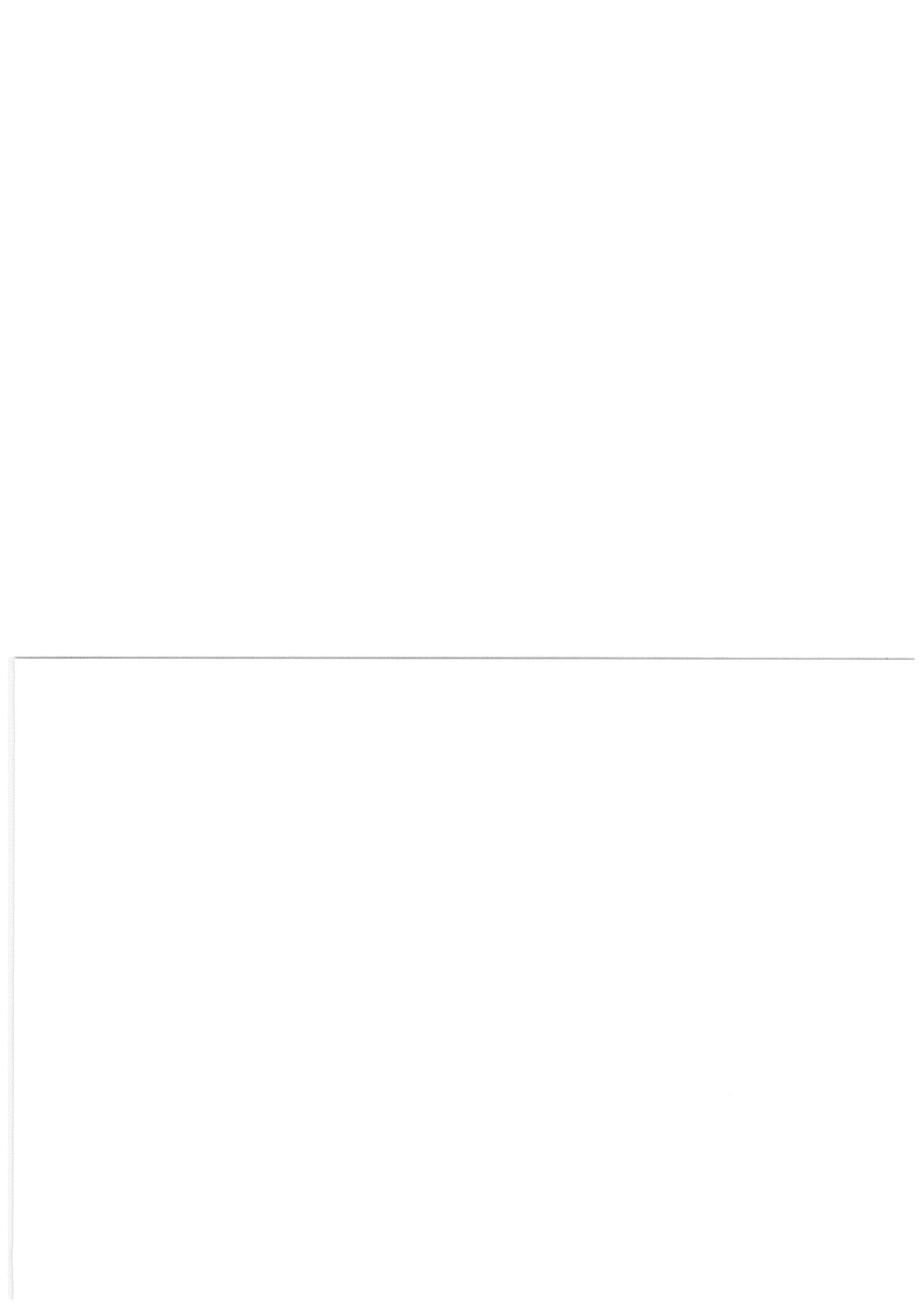
*-Нормативы технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным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

**-Нормативы технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения, 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 приложениям ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Handwritten signature

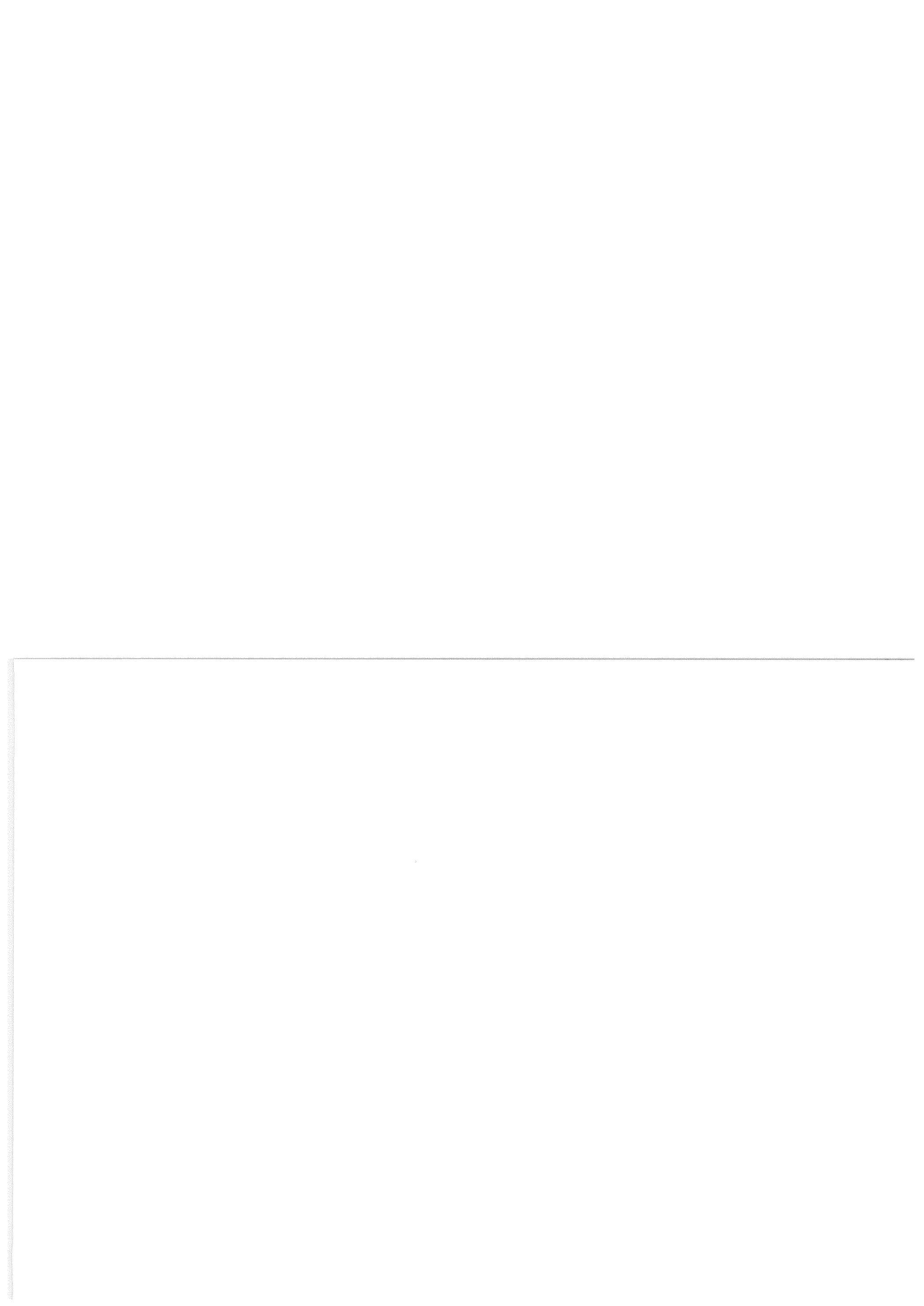
Смета затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (2017-2019
Муниципальное унитарное предприятие "Сергиевское"
села Сергеево, Деревня Рождественка, села Елки
Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2019					2020					2021					2022					2023				
		в целом по году					в целом по году					в целом по году					в целом по году					в целом по году				
		6					10					14					18					22				
I	Отпуск тепловой энергии																									
1.1	объем отпуща тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 401,08					1 401,08					1 401,08					1 401,08					1 401,08				
1.2	объем отпуща тепловой энергии на собственное потребление	45,88					45,88					45,88					45,88					45,88				
1.3	объем отпуща тепловой энергии потребителями (население, бюджет, прочие+ переподавцы)	1 355,20					1 355,20					1 355,20					1 355,20					1 355,20				
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 055 355,69					3 163 943,03					3 238 801,92					3 292 987,08					3 348 078,75				
2	базовый уровень операционных расходов	3 055 355,69					3 055 355,69					3 055 355,69					3 055 355,69					3 055 355,69				
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	102 345,69					-					-					-					-				
2.2	ремонт основных средств, выполненных по двудвудным способом	0,00					-					-					-					-				
2.3	оплата труда всего, в том числе: расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполненных по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	2 953 010,00					3 011 095,95					3 099 912,11					3 178 493,41					3 264 312,73				
2.4	расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями, включен расхода на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
2.5	расходы на служебные командировки	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
2.6	расходы на обучение персонала	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
2.7	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
2.8	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
2.9	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
2.10	Прочие операционные расходы	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
2.11	Прирост экономии операционных расходов (в ценах года)	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
3	Индекс изменения операционных расходов, учитываемых в очередном долгосрочном периоде регулирования (ИПЦ)	1,027					1,046					1,034					1,027					1,027				
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	1,00					1,00					1,00					1,00					1,00				
5	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	4,10					4,10					4,10					4,10					4,10				
6	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	1,40					1,40					1,40					1,40					1,40				
7	коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75					0,75					0,75					0,75					0,75				
8	Индекс изменения операционных расходов	x					1,036					1,024					1,017					1,017				
9	Индекс изменения операционных расходов	938 504,74					957 655,89					985 862,68					1 010 766,62					1 037 906,29				
III	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые деятельность	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
3.1	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
3.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
3.3	расходы на социальные нужды всего, в том числе:	891 809,02					909 350,98					936 173,46					959 905,01					985 822,44				
3.4	расходы на социальные нужды от фонда оплаты труда всего, в том числе:	804 763,33					819 063,97					843 223,32					864 598,63					887 942,79				
3.4.1	расходы на социальные нужды от фонда оплаты труда всего, в том числе:	87 045,69					90 287,01					92 950,14					95 306,38					97 879,65				
3.4.2	расходы на социальные нужды от фонда оплаты труда всего, в том числе:	30,00					30,00					30,00					30,00					30,00				
3.4.3	расходы на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОПС	0,20					0,20					0,20					0,20					0,20				
3.4.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20					0,20					0,20					0,20					0,20				
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00					0,00					0,00					0,00					0,00				
3.7	другие обособляющиеся 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				
3.8.1		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				
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	46 695,72					48 304,91					49 689,22					50 861,61					52 083,85				
	Ставка налога на УСН	100,00					100,00					100,00					100,00					100,00				



№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		Департамент в целом по году				
3.1.1	Выплатище доходов/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.1	Выплатище доходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.3	выплатище доходов/экономия средств от подключения объектов заявителей, подлежащая нагрузке которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	880 499,87	920 737,42	962 174,07	1 005 464,92	1 050 817,91
4.1	Расходы на топливо (основное)	727 911,94	763 571,46	800 252,05	838 642,53	878 946,42
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00		
4.3	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	148 600,66	153 058,68	157 650,45	162 379,96	167 251,36
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	148 600,66	153 058,68	157 650,45	162 379,96	167 251,36
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, ДТО/кВт*ч	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
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, ДТО/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	3 987,26	4 107,27	4 271,57	4 442,43	4 620,13
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05
4.4.2	тариф на холодную воду	54,58	56,22	58,47	60,81	63,24
4.5	Расходы на теплоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоснабжения на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоснабжение	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
	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 в период регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	доходы регулируемой организации, несомосновано полученные в период регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	предоставляемые переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоснабжения, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО неохваченная валовая выручка	4 874 360,30	5 042 336,34	5 186 838,67	5 309 218,61	5 436 802,95

Индекс роста цен на энергетические ресурсы						
1	Индекс потребительских цен	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	Индекс роста цен на водоснабжение	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	Индекс роста цен на топливо (газ)	105,20%	104,90%	104,80%	104,90%	105,00%



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления
Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское»

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка) + передача + сбыт
села Сергеево, деревни Рождастевна, села Ежи Сергеевского сельского поселения Парованского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020год*	показатель на 2021год*	показатель на 2022год*	показатель на 2023год*	принятые об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг у.т./Гкал	255,20	255,20	255,20	255,20	255,20	Приказ Департамента от 29.05.14 №13/90	Учетным нормативом по утвержденно нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, указывается в столбце.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг у.т./Гкал**	255,20	255,20	255,20	255,20	255,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал***	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	Приказ Департамента от 29.05.14 №13/87	Учтена в составе затрат, в том числе в части технологических
нормативы технологических потерь при передаче теплосети в целом по организации, М3***	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплосети по объектам, учтенным при установлении тарифа, М3***	73,10	73,10	73,10	73,10	73,10		
общий нормативный запас топлива в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
эксплуатационный запас, т†	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
неснижаемый запас, ††	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, †††	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировки 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, теплосети, 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, теплосети по тепловым сетям организации, 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, теплосети (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 3251))

1

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

ООО "Западная тепловая компания"

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2019			2020			2021			2022			2023		
		в целом по году план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	в целом по году план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	в целом по году план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	в целом по году план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	в целом по году план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	12 960,10	11 459,58	-1 500,52	12 960,10	11 459,58	-1 500,52	12 960,10	11 459,58	-1 500,52	12 960,10	11 459,58	-1 500,52	12 960,10	11 459,58	-1 500,52
2	Собственные нужды источника тепла	31,75	30,07	-1,68	31,75	30,07	-1,68	31,75	30,07	-1,68	31,75	30,07	-1,68	31,75	30,07	-1,68
3	Отпуск с коллекторов источника	12 928,35	11 429,52	-1 498,83	12 928,35	11 429,52	-1 498,83	12 928,35	11 429,52	-1 498,83	12 928,35	11 429,52	-1 498,83	12 928,35	11 429,52	-1 498,83
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	12 928,35	11 429,52	-1 498,83	12 928,35	11 429,52	-1 498,83	12 928,35	11 429,52	-1 498,83	12 928,35	11 429,52	-1 498,83	12 928,35	11 429,52	-1 498,83
6	Потери	3 487,63	3 486,83	-0,80	3 487,63	3 486,83	-0,80	3 487,63	3 486,83	-0,80	3 487,63	3 486,83	-0,80	3 487,63	3 486,83	-0,80
7	Потребители из сети	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03	9 440,71	7 942,69	-1 498,03
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,03	1,03	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,03	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (периода)	98,00	92,80	-5,20	99,99	92,80	-7,19	99,99	92,80	-7,19	99,99	92,80	-7,19	99,99	92,80	-7,19
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (периода)	6,45	6,45	0,00	6,45	6,45	0,00	6,45	6,45	0,00	6,45	6,45	0,00	6,45	6,45	0,00
4	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	1,03	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,03	1,03	1,04	1,04
II	Операционные (подконтрольные) расходы	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56
2	Базовый уровень операционных расходов	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56	16 018 556,51	4 179 954,95	-11 838 601,56
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	919 668,08	819 182,77	-100 485,31	919 668,08	819 182,77	-100 485,31	919 668,08	819 182,77	-100 485,31	919 668,08	819 182,77	-100 485,31	919 668,08	819 182,77	-100 485,31
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	819 065,14	819 065,14	0,00	819 065,14	819 065,14	0,00	819 065,14	819 065,14	0,00	819 065,14	819 065,14	0,00	819 065,14	819 065,14	0,00
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	109 602,94	117,63	-109 485,31	109 602,94	117,63	-109 485,31	109 602,94	117,63	-109 485,31	109 602,94	117,63	-109 485,31	109 602,94	117,63	-109 485,31
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.2	специальная одежда	92 314,05	117,63	-92 196,42	92 314,05	117,63	-92 196,42	92 314,05	117,63	-92 196,42	92 314,05	117,63	-92 196,42	92 314,05	117,63	-92 196,42
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	8 288,89	0,00	-8 288,89	8 288,89	0,00	-8 288,89	8 288,89	0,00	-8 288,89	8 288,89	0,00	-8 288,89	8 288,89	0,00	-8 288,89
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	12 855 008,74	2 502 579,35	-10 352 429,39	12 855 008,74	2 502 579,35	-10 352 429,39	12 855 008,74	2 502 579,35	-10 352 429,39	12 855 008,74	2 502 579,35	-10 352 429,39	12 855 008,74	2 502 579,35	-10 352 429,39
2.3.1	оплата труда производственного персонала	8 424 024,61	1 722 207,86	-6 701 816,75	8 424 024,61	1 722 207,86	-6 701 816,75	8 424 024,61	1 722 207,86	-6 701 816,75	8 424 024,61	1 722 207,86	-6 701 816,75	8 424 024,61	1 722 207,86	-6 701 816,75
2.3.1.1	численность производственного персонала	17,00	8,00	-9,00	17,00	8,00	-9,00	17,00	8,00	-9,00	17,00	8,00	-9,00	17,00	8,00	-9,00
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	491 132,04	215 228,44	-275 903,60	491 132,04	215 228,44	-275 903,60	491 132,04	215 228,44	-275 903,60	491 132,04	215 228,44	-275 903,60	491 132,04	215 228,44	-275 903,60
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 430 984,14	780 371,49	-3 650 612,65	4 430 984,14	780 371,49	-3 650 612,65	4 430 984,14	780 371,49	-3 650 612,65	4 430 984,14	780 371,49	-3 650 612,65	4 430 984,14	780 371,49	-3 650 612,65
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	6,30	2,04	-4,26	6,30	2,04	-4,26	6,30	2,04	-4,26	6,30	2,04	-4,26	6,30	2,04	-4,26
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	58 610,90	38 817,82	-19 793,08	58 610,90	38 817,82	-19 793,08	58 610,90	38 817,82	-19 793,08	58 610,90	38 817,82	-19 793,08	58 610,90	38 817,82	-19 793,08
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего,	560 398,70	188 670,88	-371 727,82	560 398,70	188 670,88	-371 727,82	560 398,70	188 670,88	-371 727,82	560 398,70	188 670,88	-371 727,82	560 398,70	188 670,88	-371 727,82
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	490 795,80	119 952,38	-370 843,42	490 795,80	119 952,38	-370 843,42	490 795,80	119 952,38	-370 843,42	490 795,80	119 952,38	-370 843,42	490 795,80	119 952,38	-370 843,42
2.4.1.1	по договорам	0,00	119 952,38	119 952,38	0,00	119 952,38	119 952,38	0,00	119 952,38	119 952,38	0,00	119 952,38	119 952,38	0,00	119 952,38	119 952,38
2.4.1.2	хозяйственным способом	490 795,80	0,00	-490 795,80	490 795,80	0,00	-490 795,80	490 795,80	0,00	-490 795,80	490 795,80	0,00	-490 795,80	490 795,80	0,00	-490 795,80
2.4.2	регламентные работы	37 202,90	36 318,50	-884,40	37 202,90	36 318,50	-884,40	37 202,90	36 318,50	-884,40	37 202,90	36 318,50	-884,40	37 202,90	36 318,50	-884,40
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	32 400,00	32 400,00	0,00	32 400,00	32 400,00	0,00	32 400,00	32 400,00	0,00	32 400,00	32 400,00	0,00	32 400,00	32 400,00	0,00
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и проч. в том числе:	766 958,85	196 571,35	-570 387,50	766 958,85	196 571,35	-570 387,50	766 958,85	196 571,35	-570 387,50	766 958,85	196 571,35	-570 387,50	766 958,85	196 571,35	-570 387,50
2.5.1	услуги связи	84 026,18	11 691,88	-72 334,30	84 026,18	11 691,88	-72 334,30	84 026,18	11 691,88	-72 334,30	84 026,18	11 691,88	-72 334,30	84 026,18	11 691,88	-72 334,30
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3	коммунальные услуги	1 908,34	1 908,34	0,00	1 908,34	1 908,34	0,00	1 908,34	1 908,34	0,00	1 908,34	1 908,34	0,00	1 908,34	1 908,34	0,00
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	541 019,39	45 201,33	-495 818,05	541 019,39	45 201,33	-495 818,05	541 019,39	45 201,33	-495 818,05	541 019,39	45 201,33	-495 818,05	541 019,39	45 201,33	-495 818,05
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не перечисленных выше	140 004,94	137 769,79	-2 235,15	140 004,94	137 769,79	-2 235,15	140 004,94	137 769,79	-2 235,15	140 004,94	137 769,79	-2 235,15	140 004,94	137 769,79	-2 235,1

2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	153 642,24	0,00	-153 642,24															
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00															
2.9	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	762 879,89	472 950,61	-289 929,20															
2.9.1	оплата труда всего, в том числе:	17 635,73	0,00	-17 635,73															
2.9.1.1	концнне средства	17 635,73	0,00	-17 635,73															
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00															
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00															
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00															
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00															
2.9.5	общезастыственные расходы всего, в том числе:	123 986,65	92 264,22	-31 722,43															
2.9.5.1	прочие общезастыственные расходы	123 986,65	92 264,22	-31 722,43															
2.9.6	расходы на сбыт	621 257,51	380 686,39	-240 571,13															
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внеоперационных расходов)	0,00	0,00	0,00															
2.10	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00															
III	Неподконтрольные расходы	8 277 204,91	1 321 129,83	-6 956 075,08	5 275 230,46	1 578 185,59	-3 697 044,87	5 406 222,32	1 601 465,47	-3 804 756,85	5 499 448,57	1 588 563,00	-3 910 885,56	5 580 774,57	1 576 064,99	-4 004 709,57			
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими производственную деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00														
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	618 030,23	373 497,03	-244 533,20	521 021,35	279 658,37	-241 362,99	499 474,84	260 573,23	-238 901,61	441 020,05	204 579,82	-236 440,22	383 068,20	148 755,04	-234 313,16			
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	618 030,23	373 497,03	-244 533,20	521 021,35	279 658,37	-241 362,99	499 474,84	260 573,23	-238 901,61	441 020,05	204 579,82	-236 440,22	383 068,20	148 755,04	-234 313,16			
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая аренда плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 166,13	4 829,23	-336,90	5 383,85	4 899,85	-484,00	5 603,80	5 056,37	-547,43	5 826,04	5 231,62	-594,42	6 037,15	5 413,88	-623,27			
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	1 012,09	675,19	-336,90	1 054,74	675,19	-379,55	1 097,83	675,19	-422,64	1 141,37	675,19	-466,18	1 182,73	675,19	-507,54			
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 154,04	4 154,04	0,00	4 329,11	4 224,66	-104,45	4 505,97	4 381,18	-124,78	4 684,66	4 556,43	-128,23	4 854,42	4 738,69	-115,73			
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 882 212,64	755 778,96	-3 126 433,68	4 005 364,88	773 660,69	-3 281 704,19	4 127 309,99	796 561,05	-3 330 748,94	4 248 080,23	820 139,26	-4 427 940,97	4 357 994,17	844 415,38	-5 113 578,79			
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 544 055,43	520 106,77	-2 023 948,66	2 624 758,41	532 412,50	-2 092 345,91	2 704 670,34	548 171,91	-2 156 498,43	2 783 812,37	564 397,80	-2 219 414,58	2 855 840,15	581 103,97	-2 274 736,18			
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 338 157,21	235 672,19	-1 102 485,02	1 380 606,47	241 248,19	-1 139 358,28	1 422 639,64	248 389,14	-1 174 250,50	1 464 267,86	255 741,46	-1 208 526,40	1 502 154,02	263 311,41	-1 238 842,61			
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	0,00			
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20	0,00			
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внеоперационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00														
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00														
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	331 248,41	17 964,03	-313 284,38	344 804,39	344 352,71	-451,68	358 891,02	358 351,39	-539,63	373 123,86	372 569,31	-554,54	386 644,43	386 143,96	-500,48			
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	313 284,38	0,00	-313 284,38	326 083,29	326 083,29	0,00	339 405,09	339 405,09	0,00	352 865,16	352 865,16	0,00	365 651,64	365 651,64	0,00			
3.7.2	расходы на услуги банков	17 964,03	0,00	-17 964,03	18 721,10	18 721,10	-451,68	19 485,93	19 485,93	-539,63	20 258,70	20 258,70	-554,54	20 992,60	20 992,60	-500,48			
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00														
3.9	Единый налог при УСН	382 534,60	169 060,58	-213 474,02	398 655,99	175 613,97	-223 042,01	414 942,67	180 923,42	-234 019,25	431 368,39	186 042,99	-245 355,40	447 030,61	191 336,74	-255 693,87			
3.9.4	Ставка налога на УСН	54,90	100,00	x															
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	3 058 012,90	0,00	-3 058 012,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	3 058 012,90	0,00	-3 058 012,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключенная нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (сезонно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	13 636 602,80	11 574 033,47	-2 062 569,40	14 549 946,27	11 879 972,89	-2 669 973,37	15 528 500,36	12 266 292,95	-3 262 207,41	16 543 961,71	12 665 869,26	-3 878 092,45	17 467 201,84	13 078 773,04	-4 388 428,79			
4.1	Расходы на топливо (основное)	10 556 150,15	8 480 982,07	-2 075 168,08	11 265 224,67	8 658 018,45	-2 607 206,21	12 025 138,43	8 915 842,02	-3 109 296,41	12 813 809,35	9 181 400,29	-3 632 409,05	13 530 710,57	9 454 925,32	-4 075 785,26			

4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, payable для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	2 974 557,02	2 919 660,58	-54 896,45	3 174 363,06	3 042 286,32	-132 076,74	3 388 494,81	3 163 977,77	-224 517,03	3 610 729,86	3 290 536,88	-320 192,98	3 812 741,35	3 422 158,36	-390 582,99
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 974 557,02	2 919 660,58	-54 896,45	3 174 363,06	3 042 286,32	-132 076,74	3 388 494,81	3 163 977,77	-224 517,03	3 610 729,86	3 290 536,88	-320 192,98	3 812 741,35	3 422 158,36	-390 582,99
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 974 557,02	2 919 660,58	-54 896,45	3 174 363,06	3 042 286,32	-132 076,74	3 388 494,81	3 163 977,77	-224 517,03	3 610 729,86	3 290 536,88	-320 192,98	3 812 741,35	3 422 158,36	-390 582,99
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	477,24	462,42	-14,82	477,24	462,42	-14,82	477,24	462,42	-14,82	477,24	462,42	-14,82	477,24	462,42	-14,82
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,23	6,31	0,08	6,65	6,58	-0,07	7,10	6,84	-0,26	7,57	7,12	-0,45	7,99	7,40	-0,59
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	105 895,71	173 390,83	67 495,12	110 358,54	179 668,12	69 309,58	114 867,12	186 473,16	71 606,04	119 422,50	193 932,09	74 509,58	123 749,92	201 689,37	77 939,45
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 642,02	3 041,19	-1 600,82	4 642,02	3 041,19	-1 600,82	4 642,02	3 041,19	-1 600,82	4 642,02	3 041,19	-1 600,82	4 642,02	3 041,19	-1 600,82
4.5.2	тариф на теплоноситель	22,81	57,01	34,20	23,77	59,08	35,26	24,75	61,32	36,86	25,73	63,77	37,76	26,66	66,32	38,67
V	Прибыль	314 206,44	0,00	-314 206,44	327 448,23	0,00	-327 448,23	340 825,80	0,00	-340 825,80	354 342,21	0,00	-354 342,21	367 182,21	0,00	-367 182,21
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	314 206,44	0,00	-314 206,44	327 448,23	0,00	-327 448,23	340 825,80	0,00	-340 825,80	354 342,21	0,00	-354 342,21	367 182,21	0,00	-367 182,21
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,83	0,00	-0,83	0,90	0,00	-0,90	0,90	0,00	-0,90	0,90	0,00	-0,90	0,89	0,00	-0,89
VI	Результаты деятельности до перехода и регулирования 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
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, обоснованные получением в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию 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
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутую до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	419 574,16	419 574,16	0,00	502 334,86	-82 760,70	0,00	502 334,86	-119 760,70	0,00	1 004 669,71	-854 334,86	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания 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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	38 246 570,73	17 494 692,42	-20 751 878,31	36 679 324,96	18 239 346,02	-18 439 978,94	38 305 411,17	18 775 600,00	-19 529 811,17	39 925 930,24	19 795 011,70	-20 130 918,53	41 396 856,77	19 325 010,69	-22 071 846,08
1	Одноставочный тариф, в том числе	4 051,24	2 202,62	x	3 885,23	2 296,37	x	4 057,47	2 363,89	x	4 229,12	2 492,23	x	4 384,93	2 433,06	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	4 492,39	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	195,27	0,00	0,00	95,90	104,26	0,00	104,43	102,94	0,00	104,23	105,43	0,00	103,68	97,63	0,00
	товарная продукция	38 246 570,73	17 494 692,42	-20 751 878,31	36 679 324,96	18 239 346,02	-18 439 978,94	38 305 411,17	18 775 600,00	-19 529 811,17	39 925 930,24	19 795 011,70	-20 130 918,53	41 396 856,77	19 325 010,69	-22 071 846,08
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x												

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00		103,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,50	
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	102,8	газ природный	102,4	газ природный	100,7	газ природный	101,7	газ природный	102,4	газ природный	102,4	газ природный	102,4

Мерз

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

ООО "Западная Тепловая
Компания"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребители п. Молодежный

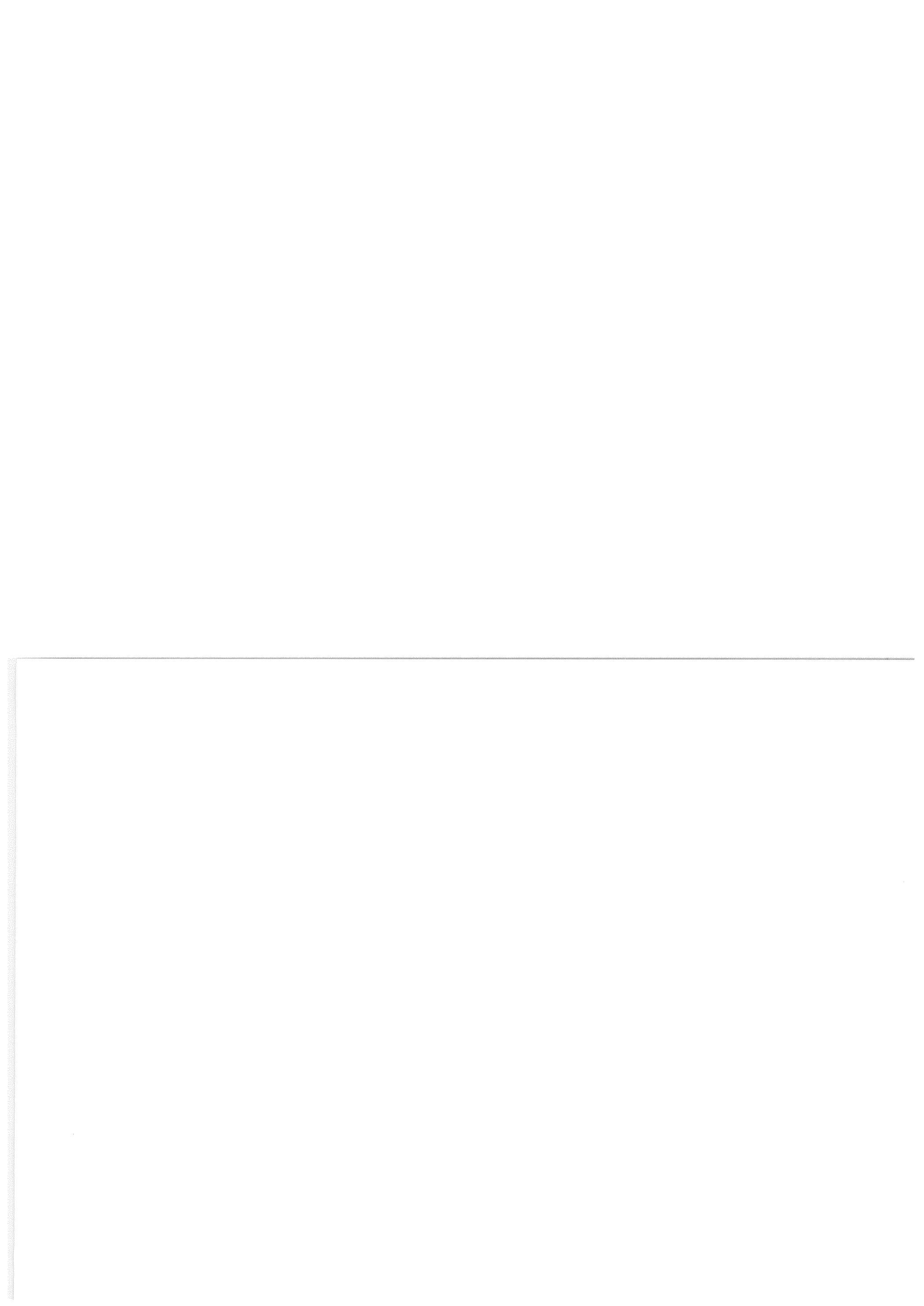
Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т /Гкал	154,70	154,70	154,70	154,70	154,70	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-483	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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т /Гкал**	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т /Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 486,80	3 486,80	3 486,80	3 486,80	3 486,80	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-481	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**	3 486,80	3 486,80	3 486,80	3 486,80	3 486,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 486,80	3 486,80	3 486,80	3 486,80	3 486,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 041,2	3 041,2	3 041,2	3 041,2	3 041,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 041,2	3 041,2	3 041,2	3 041,2	3 041,2		
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	дизельное топливо	тонн	85,20	85,20	85,20	85,20	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-482	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн		0,00	0,00	0,00		
понижаемый запас	дизельное топливо	тонн	85,20	85,20	85,20	85,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	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 расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год
Муниципальное унитарное предприятие "Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское"

№ пп	Наименование показателя	Эксперт
1	2	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	27 167 620,09
1.1	расходы на сырье и материалы	67 934,63
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	67 934,63
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	40 168,65
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	27 765,98
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	15 461 794,08
1.3	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	3 867 453,09
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 867 453,09
1.3.1.1	на технологические нужды	3 867 453,09
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
1.4	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 теплоснабжение	154 674,40
1.5.1	объем теплоснабжения на технологические нужды	3 041,19
1.5.2	тариф на теплоснабжение	50,86
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	1 496 461,41
1.6.1	амортизация основных средств	1 496 461,41
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего	4 121 685,77
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 157 749,51
1.7.1.1	численность производственного персонала (ПП)	8,00
1.7.1.2	средняя заработная плата ПП	32 905,90
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	963 936,26
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала (АУП)	2,06
1.7.2.2	средняя заработная плата АУП	39 035,15
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 244 749,10
1.8.1.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	953 640,35
1.8.1.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	291 108,75
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 депулирование деятельности	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	53 802,42
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	рекламные работы	11 802,42
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00

1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	42 000,00
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:		26 054,73
1.12		
1.12.1.	услуги связи	26 054,73
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	5 400,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	667 610,47
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	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:	6 315,89
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	6 315,89
1.18.6.	расходы на сбыт	661 294,58
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	Внебюджетные расходы, всего	31 928,82
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
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	налог на прибыль	0,00
IV*	(или) единый налог при УСН	271 995,49
IV.1.	Финансовый результат от реализации	271 995,49
IV.2.	то же в %	1,00
V	выпадающие расходы/экономию	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономию (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	27 471 544,40
VII	товарная продукция	27 471 544,40
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внебюджетные расходы всего	27 199 548,91
2	Финансовый результат от реализации	271 995,49
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	271 995,49
3	необходимая валовая выручка, всего	27 471 544,40

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

Муниципальное унитарное предприятие "Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское"
 производство тепловой энергии (некомбинированная выработка) + передача+сбыт
 теплоснабжение

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год
села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.т./Гкал	157,10	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-205	Учены 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.т./Гкал**	157,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	6 276,2	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-204	Учены в составе затрат, в том числе в части теплоснабителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя в целом по организации, МЗ*	4 082,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, МЗ**	4 082,3		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	52,10		
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	52,10	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-206	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подлежащим 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, 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 предложению ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

МММ

Величина налогооблагаемой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год
Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения "ТВК"
поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Тонксого района

Table with columns: № п/п, Наименование показателя, предприниматель, утверждено ДПР ТО, корректировка 2019 года, предприниматель, отклонение. Rows include: 1. Производство тепловой энергии; 2. Собственные нужды источника тепла; 3. Отпуск с котельной источника; 4. Потребная энергия; 5. Отпуск в сеть; 6. Потери; 7. Потребители на сети; 8. ПО (с учетом потребления на коллекторе); 8.1. Собственное потребление; 8.2. Реализация стороны потребления; 9. Индекс изменения операционных расходов; 10. Индекс потребительских цен; 11. Индекс эффективности операционных расходов (ИР); 12. Индекс изменения количества активной (ИКА); 13. Индекс изменения количества затрат по росту актива (Кр); 14. Индекс изменения операционных расходов; 15. Базовый уровень операционных расходов; 16. Непродопрошенные расходы; 17. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулировочную деятельность; 18. Итого; 19. Итого; 20. Итого; 21. Итого; 22. Итого; 23. Итого; 24. Итого; 25. Итого; 26. Итого; 27. Итого; 28. Итого; 29. Итого; 30. Итого; 31. Итого; 32. Итого; 33. Итого; 34. Итого; 35. Итого; 36. Итого; 37. Итого; 38. Итого; 39. Итого; 40. Итого; 41. Итого; 42. Итого; 43. Итого; 44. Итого; 45. Итого; 46. Итого; 47. Итого; 48. Итого; 49. Итого; 50. Итого; 51. Итого; 52. Итого; 53. Итого; 54. Итого; 55. Итого; 56. Итого; 57. Итого; 58. Итого; 59. Итого; 60. Итого; 61. Итого; 62. Итого; 63. Итого; 64. Итого; 65. Итого; 66. Итого; 67. Итого; 68. Итого; 69. Итого; 70. Итого; 71. Итого; 72. Итого; 73. Итого; 74. Итого; 75. Итого; 76. Итого; 77. Итого; 78. Итого; 79. Итого; 80. Итого; 81. Итого; 82. Итого; 83. Итого; 84. Итого; 85. Итого; 86. Итого; 87. Итого; 88. Итого; 89. Итого; 90. Итого; 91. Итого; 92. Итого; 93. Итого; 94. Итого; 95. Итого; 96. Итого; 97. Итого; 98. Итого; 99. Итого; 100. Итого.

Table with columns: Вид топлива/газ, Индекс роста цен на энергетические ресурсы. Rows include: 1. Индекс потребительских цен; 2. Индекс роста цен на электрическую энергию; 3. Индекс роста цен на водоснабжение; 4. Индекс роста цен на топливо.

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

МУП Мирненского сельского поселения "ТВК"

Вид деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
тепловой энергии Мирненского сельского поселения Тонкинского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВБ 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 исходе по организации	кг у.т./Гкал	161,70	161,70	Уточня согласно предложениям (уточно на основании приказа Департамента в соответствии с заключенным отпалавским расчетом по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом поправочный, действующий расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	161,70	161,70	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-777
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой тепловой выработки	кг у.т./Гкал	161,70	161,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в исходе по организации	Гкал*	2 456,70	2 456,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 456,70	2 456,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	Гкал	2 457,60	2 457,60	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-775
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в исходе по организации	м3*	2 056,90	2 056,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 056,90	2 056,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	м3	0,00	0,00	
объем нормативный	длительное топливо			
длительное топливо, в том числе	длительное топливо			
эксплуатационный	длительное топливо			
используемый запас	длительное топливо			
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	длительное топливо			
используемый запас	длительное топливо			
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тонны			
используемый запас	тонны			
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тонны			
используемый запас	тонны			

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям организации, 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 стороне потребления. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия на указанных нормативах исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325))

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

11/11/19

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

ООО "Теплосервис"
 Бюро технико-экономических показателей
 Для информации

Производство, передача, сбыт
 тепловой энергии, в том числе, в том числе, в том числе,
 Производственного сектора поощрения и сдана Большая Гала Брайденского

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатели на 2019 год	показатели на 2020 год*	показатели на 2021 год*	показатели на 2022 год*	показатели на 2023 год*	приказ от утверждения	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утверждаемые в целом по организации	кг/т Гкал	224,30	224,30	224,30	224,30	224,30	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, участвующим при установлении тарифа	кг/т Гкал**	224,30	224,30	224,30	224,30	224,30	приказ Департамента тарифного регулирования Московской области от 18.06.2018 № 3.85
Удельный расход условного топлива, участвующий при расчете искомого размера тарифа	кг/т Гкал	224,30	224,30	224,30	224,30	224,30	
нормативы расхода топлива при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т Гкал*	952,60	952,60	952,60	952,60	952,60	
нормативы расхода топлива при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т Гкал**	952,60	952,60	952,60	952,60	952,60	
нормативы расхода топлива при передаче тепловой энергии по объектам, участвующим при установлении тарифа	кг/т Гкал**	952,60	952,60	952,60	952,60	952,60	
объем теплоэнергии в целом, участвующий при расчете искомого размера тарифа	Гкал	952,60	952,60	952,60	952,60	952,60	
нормативы теплоэнергии в целом при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т	525,80	525,80	525,80	525,80	525,80	
нормативы теплоэнергии в целом при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т**	525,72	525,72	525,72	525,72	525,72	
нормативы теплоэнергии в целом при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
нормативы теплоэнергии в целом при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т	170,30	170,30	170,30	170,30	170,30	
нормативы теплоэнергии в целом при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т	118,70	118,70	118,70	118,70	118,70	
нормативы теплоэнергии в целом при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	
нормативы теплоэнергии в целом при передаче тепловой энергии в целом по организации	кг/т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
приказ Департамента тарифного регулирования Московской области от 18.06.2018 № 3.85							

* - Значения технико-экономических показателей и удельного расхода топлива на всех действующих периодах регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются.

** - Нормативы технико-экономических показателей при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источник теплоснабжения и тепловую сеть для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от назначения котельной теплоснабжения, включая теплоснабжение котельных районов на группы, согласно приложению "ТО" № Установленный тариф на регулируемый период.

*** - Нормативы технико-экономических показателей при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - организации), осуществляющим услуги по передаче тепловой энергии потребителям, подлежат утверждению, утверждаются в целом, независимо от стороны потребления. При этом технико-экономические показатели при передаче тепловой энергии для собственного потребителя организации из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком установления нормативов технико-экономических показателей при передаче тепловой энергии, теплоносителя (приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 229)).

3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	-523 076,41	-523 076,41	0,00	-130 769,10	-130 769,10	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	экономия средств от подполночных объектов заведений, подполночных наргуаа которых не превышает 0,1 Гкал/ч (словазно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 449 427,17	6 522 068,42	72 641,25	6 918 782,20	6 776 435,74	-142 346,47	7 845 764,30	7 044 600,50	-801 163,80	8 900 708,47	7 332 333,26	-1 568 375,21	10 143 247,61	7 675 360,67	-2 467 886,93
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 088 888,57	4 835 407,43	746 518,86	4 702 229,37	5 028 080,22	325 850,86	5 407 559,10	5 226 310,77	-181 248,34	6 218 680,61	5 441 311,94	-777 368,67	7 151 485,35	5 669 048,98	-1 482 436,37
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию земельных средств, привлеченных для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	2 059 060,00	1 661 554,16	-397 505,84	1 897 513,18	1 722 430,39	-175 082,79	2 087 264,49	1 791 327,60	-295 936,89	2 295 990,94	1 862 980,71	-433 010,24	2 525 590,04	1 935 636,95	-589 953,08
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 059 060,00	1 661 554,16	-397 505,84	1 897 513,18	1 722 430,39	-175 082,79	2 087 264,49	1 791 327,60	-295 936,89	2 295 990,94	1 862 980,71	-433 010,24	2 525 590,04	1 935 636,95	-589 953,08
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 725 022,34	1 661 554,16	-63 468,18	1 897 513,18	1 722 430,39	-175 082,79	2 087 264,49	1 791 327,60	-295 936,89	2 295 990,94	1 862 980,71	-433 010,24	2 525 590,04	1 935 636,95	-589 953,08
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	242,27	239,74	-2,53	242,27	239,74	-2,53	242,27	239,74	-2,53	242,27	239,74	-2,53	242,27	239,74	-2,53
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,12	6,93	-0,19	7,83	7,18	-0,65	8,62	7,47	-1,14	9,48	7,77	-1,71	10,42	8,07	-2,35
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	334 037,66	0,00	-334 037,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	301 478,60	25 106,83	-276 371,77	319 039,66	25 925,13	-293 114,53	350 940,70	26 962,13	-323 978,57	386 036,92	28 040,62	-357 996,30	466 172,22	70 674,74	-395 497,48
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	6 628,00	525,72	-6 102,28	0,00	525,72	525,72	0,00	525,72	525,72	0,00	525,72	525,72	0,00	525,72	525,72
4.4.2	тариф на холодную воду	45,49	47,76	0,00	0,00	49,31	0,00	51,29	0,00	0,00	53,34	0,00	0,00	134,43	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	48,41	0,00	0,00	53,25	0,00	0,00	58,57	0,00	0,00	64,43	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	-141 952,58	-141 952,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-141 952,58	-141 952,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-291 002,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	20 580 939,96	16 702 206,96	-3 878 733,00	7 458 840,80	17 121 404,93	9 662 564,13	8 385 822,90	18 104 671,56	9 718 848,66	9 440 767,07	18 855 679,71	9 414 912,64	10 683 306,21	19 541 565,71	8 858 259,51

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99	105,99
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,2	уголь	104,3	уголь	104,3

Информация о технико-экономических показателях, учитываемых при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к проекту заседания правления ООО «СПК»

Вид деятельности: производство, передача, сбыт тепловой энергии
 Для потребителей: потребителей г. Кемеровый

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2024 годы

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатели на 2019 год	показатели на 2020 год**	показатели на 2021 год**	показатели на 2022 год**	показатели на 2023 год**	показатели на 2024 год**	примечание	Примечание
Нормативы удельного расхода топлива, утверждаемые в каждом квартале	кг т / Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	Принят Департаментом тарифного регулирования Тонкого областного от 13.12.2017 № 3-5/16	
Нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг т / Гкал***	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70		
Удельный расход топлива в тоннах, учтенный при расчете нормативной тепловой выработки	кг т / Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70		
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии в каждом квартале	Гкал***	8 158,00	8 158,00	8 158,00	8 158,00	8 158,00	Принят Департаментом тарифного регулирования от 13.12.2017 № 3-5/33	
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при расчете нормативной тепловой выработки	Гкал***	8 158,00	8 158,00	8 158,00	8 158,00	8 158,00		
Объем тепловой выработки, учтенный при расчете нормативной тепловой выработки	Гкал	8 158,00	8 158,00	8 158,00	8 158,00	8 158,00		
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии в каждом квартале	кг т / Гкал	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	Принят Департаментом тарифного регулирования от 13.12.2017 № 3-5/33	
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при расчете нормативной тепловой выработки	кг т / Гкал***	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30		
Объем тепловой выработки, учтенный при расчете нормативной тепловой выработки	Гкал	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30		
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии в каждом квартале	кг т / Гкал	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50	Принят Департаментом тарифного регулирования от 13.12.2017 № 3-5/33	
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при расчете нормативной тепловой выработки	кг т / Гкал***	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50		
Объем тепловой выработки, учтенный при расчете нормативной тепловой выработки	Гкал	82,50	82,50	82,50	82,50	82,50		
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии в каждом квартале	кг т / Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принят Департаментом тарифного регулирования от 13.12.2017 № 3-5/33	
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при расчете нормативной тепловой выработки	кг т / Гкал***	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Объем тепловой выработки, учтенный при расчете нормативной тепловой выработки	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии в каждом квартале	кг т / Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принят Департаментом тарифного регулирования от 13.12.2017 № 3-5/33	
Нормативы удельного расхода топлива при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при расчете нормативной тепловой выработки	кг т / Гкал***	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Объем тепловой выработки, учтенный при расчете нормативной тепловой выработки	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

** - Значения технико-экономических показателей и удельного расхода топлива на весь договорный период определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год договорного периода регулирования, и в течение договорного периода регулирования не пересматриваются

*** Нормативы удельного расхода топлива, утверждаемые для каждой организации, эксплуатирующей источник тепловых потерь, и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, являются от конечных источников тепловых потерь. Источники тепловых потерь могут быть разделены на группы, согласно приложению ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**** Нормативы технико-экономических показателей при передаче тепловой энергии, тепловых сетей по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), осуществляющим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, устанавливаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технико-экономические показатели при передаче тепловой энергии, тепловыми сетями (далее - предприятия) принимаются (принимается Минэнерго России от 30.12.2008 № 329)

Moz

3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.10.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов замкнутой, подключенная нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (сезонно)	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	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	15 846 243,56	15 700 458,65	-145 784,91	16 758 106,68	16 185 324,25	-572 782,42	17 798 547,32	16 780 442,26	-1 018 105,05	19 103 966,33	17 365 236,13	-1 738 730,20	20 105 387,23	17 988 184,01	-2 117 203,22		
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 439 269,02	2 929 778,46	-509 490,56	3 669 700,05	2 997 350,72	-672 349,33	3 915 569,95	3 013 216,69	-902 353,26	4 173 997,57	3 047 321,53	-1 126 676,04	4 407 741,43	3 108 389,47	-1 299 351,97		
4.2	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00													
4.3	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	9 490 328,91	9 849 666,41	359 337,49	10 049 261,89	10 262 883,54	213 621,65	10 719 227,69	10 673 398,89	-45 828,81	11 423 401,21	11 100 334,84	-323 066,37	12 061 814,07	11 533 511,60	-528 302,47		
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	9 303 508,58	9 615 239,64	311 731,06	9 853 100,54	10 019 079,71	165 979,16	10 513 258,28	10 419 842,89	-93 415,38	11 207 133,32	10 836 636,61	-370 496,71	11 834 732,79	11 259 265,44	-575 467,35		
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	9 234 396,00	9 532 914,03	298 518,03	9 853 100,54	9 933 296,42	80 195,88	10 513 258,28	10 330 628,28	-182 630,00	11 207 133,32	10 743 853,41	-463 279,92	11 834 732,79	11 162 863,69	-671 869,10		
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 504,61	1 533,31	28,70	1 504,61	1 533,31	28,70	1 504,61	1 533,31	28,70	1 504,61	1 533,31	28,70	1 504,61	1 533,31	28,70		
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,14	6,22	0,08	6,55	6,48	-0,07	6,99	6,74	-0,25	7,45	7,01	-0,44	7,87	7,28	-0,59		
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	69 112,58	82 325,61	13 213,03	0,00	85 783,29	85 783,29	0,00	89 214,62	89 214,62	0,00	92 783,20	92 783,20	0,00	96 401,75	96 401,75		
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	186 820,33	234 426,77	47 606,43	196 161,35	243 803,84	47 642,49	205 969,42	253 555,99	47 586,57	216 267,89	263 698,23	47 430,34	227 081,28	274 246,16	47 164,88		
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	186 820,33	234 426,77	47 606,43	196 161,35	243 803,84	47 642,49	205 969,42	253 555,99	47 586,57	216 267,89	263 698,23	47 430,34	227 081,28	274 246,16	47 164,88		
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	96,12	0,00	-96,12	96,12	0,00	-96,12	96,12	0,00	-96,12	96,12	0,00	-96,12	96,12	0,00	-96,12		
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	1 943,63	0,00	2 040,81	0,00	2 142,85	0,00	2 249,99	0,00	2 357,13	2 464,27	0,00	2 571,41	2 678,55	0,00	2 785,69		
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00													
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.5	Расходы на теплоноситель	2 916 645,62	2 921 013,78	4 368,15	3 039 144,74	2 925 089,99	-114 054,75	3 163 749,67	3 093 826,69	-69 922,98	3 290 299,66	3 217 579,76	-72 719,90	3 408 750,45	3 346 282,95	-62 467,50		
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	15 644,10	10 118,30	-5 525,80	15 644,10	10 118,30	-5 525,80	15 644,10	10 118,30	-5 525,80	15 644,10	10 118,30	-5 525,80	15 644,10	10 118,30	-5 525,80		
4.5.2	тариф на теплоноситель	186,44	289,69	194,27	289,09	202,23	305,77	210,32	318,00	217,89	330,72	217,89	330,72	217,89	330,72	217,89		
V	Прибыль	10 201,00	0,00	-10 201,00														
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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)	10 201,00	0,00	-10 201,00														
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00													
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00													
	Нормативный уровень прибыли	0,02	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,02		
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 868 446,14	-1 868 446,14	0,00	0,00	0,00	0,00										
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулирующей организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 868 446,14	-1 868 446,14	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	
	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-315 008,32	0,00	-2 481 524,48	0,00	-2 180 342,12	0,00	-1 500 000,00	0,00	-1 500 000,00	0,00	-396 609,89	0,00	-396 609,89	0,00	-396 609,89	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	48 211 804,19	30 085 735,36	-18 126 068,82	50 435 361,80	30 662 200,50	-19 773 161,31	52 824 246,39	32 055 800,81	-20 768 445,49	55 470 105,31	33 809 427,96	-21 640 677,36	57 770 247,85	36 063 418,13	-21 706 829,72		
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 902,27	1 133,84	x	1 990,01	1 155,57	x	2 084,26	1 208,09	x	2 188,66	1 274,17	x	2 279,42	1 359,12	x		
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	2 213,19	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00			
	Темп роста	167,77	0,00		104,61	101,92		104,74	104,55		105,01	105,47		104,15	106,67			

Handwritten signature

Товарная продукция		Итого		Газ		Электричество		Топливо	
Код	Наименование	Сумма	Единица измерения	Сумма	Единица измерения	Сумма	Единица измерения	Сумма	Единица измерения
1	Итого потребленных цен	10143	%	10143	%	10143	%	10143	%
2	Итого роста цен на энергетическую энергию	10879	%	10879	%	10879	%	10879	%
3	Итого роста цен на оборудование	10450	%	10450	%	10450	%	10450	%
4	Итого роста цен на топливо	1025	%	1025	%	1025	%	1025	%
Итого роста цен на энергетические ресурсы									
	Итого	46 799 461,71		29 243 920,96		17 555 540,75		48 957 881,24	
	сравнено: объем работ на всех уровнях бюджета	0,00		0,00		0,00		0,00	
	Итого	29 804 256,31		19 153 624,93		51 276 784,56		31 158 863,06	
	Газ	20 117 921,50		53 845 134,27		32 863 422,71		-20 981 711,55	
	Электричество	0,00		0,00		0,00		0,00	
	Топливо	0,00		0,00		0,00		0,00	
	Итого	21 023 550,11		35 054 345,08		56 077 895,19		21 023 550,11	

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

ООО "ТЭС"
Брянская область
Для потребителей

г. Брянск, Брянская область, с/п/о
с/п/о ООО "ТЭС" областного филиала Брянской области

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2024 годы

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатели на					приказ об утверждении	Примечание
	2019 год	2020 год*	2021 год*	2022 год*	2023 год**		
норматив расхода топлива, утверждаемые в отношении организаций	кг т/Гкал	138,70	139,10	139,90	140,30	140,30	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг т/Гкал**	138,70	139,00	139,40	140,30	140,30	приказ Департамента тарифного регулирования Брянской области от 21.11.2018 № 3-12
Удельный расход топлива, учтенный при расчете помесячной тепловой выработки	кг т/Гкал	138,70	139,00	139,40	140,30	140,30	
нормативы государственного сектора при передаче тепловой энергии в котельных организациях	Гкал**	6 183,60	6 183,60	6 183,60	6 183,60	6 183,60	
нормативы государственного сектора при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	6 183,60	6 183,60	6 183,60	6 183,60	6 183,60	
нормативы государственного сектора, учтенных при расчете помесячной тепловой выработки	Гкал	6 183,60	6 183,60	6 183,60	6 183,60	6 183,60	
нормативы государственного сектора при передаче тепловой энергии в котельных организациях	кг т*	6 566,20	6 566,20	6 566,20	6 566,20	6 566,20	
нормативы государственного сектора при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при расчете помесячной тепловой выработки	кг т**	6 566,20	6 566,20	6 566,20	6 566,20	6 566,20	
нормативы государственного сектора, учтенных при расчете помесячной тепловой выработки	кг т	6 566,20	0,00	0,00	0,00	0,00	
нормативы государственного сектора, учтенных при расчете помесячной тепловой выработки	кг т	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
нормативы государственного сектора, учтенных при расчете помесячной тепловой выработки	кг т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
нормативы государственного сектора, учтенных при расчете помесячной тепловой выработки	кг т	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
нормативы государственного сектора, учтенных при расчете помесячной тепловой выработки	кг т	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	
нормативы государственного сектора, учтенных при расчете помесячной тепловой выработки	кг т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* - значения технико-экономических потерь и удельного расхода топлива на весь договорный период регулируются определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год договорного периода регулирования, и в течение договорного периода регулирования не пересматриваются

** - нормативы технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии, тепломощности, нормативы удельного расхода топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники тепловых энергий и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в котельных, независимо от количества источников тепловых энергий, источниками тепловых энергий могут быть разделены на группы, согласно приложениям ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*** - нормативы технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии, тепломощности по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - "организация"), устанавливаются исходя из фактического потребления энергии потребителями, расположенными в тепловых сетях организации, утверждаемых в части, относящейся к старому потребителю. При этом технико-экономические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления подразделения из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Приказом областного филиала Брянской области технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии, тепломощности (Утвержден Приказом областного филиала от 30.12.2008 № 323))

В.С.

3.9	Единый налог при УСН	520 000,00	425 207,37	-94 792,63	0,00	436 324,71	436 324,71	0,00	449 798,44	449 798,44	0,00	462 694,18	462 694,18	0,00	475 205,18	475 205,18
3.9.4	Стевка налога на УСН	100,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
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	-326 104,91	-326 104,91	0,00	-1 597 999,02	-1 597 999,02	0,00	-700 000,00	-700 000,00	0,00	-182 666,34	-182 666,34	0,00	-182 666,34	-182 666,34
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	-326 104,91	-326 104,91	0,00	-1 597 999,02	-1 597 999,02	0,00	-700 000,00	-700 000,00	0,00	-182 666,34	-182 666,34	0,00	-182 666,34	-182 666,34
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемых к нагрузке которых не превышает 0,1 Гкал/ч (сезонно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	28 980 323,48	26 554 477,66	-2 425 845,82	32 103 372,77	27 299 728,20	-4 803 644,57	34 339 460,39	28 232 864,68	-6 106 595,71	36 963 914,16	29 282 727,59	-7 681 186,58	39 676 341,29	30 236 256,45	-9 440 084,84
4.1	Расходы на топливо (основное)	21 946 916,33	19 955 573,06	-1 991 343,27	24 444 133,46	20 432 686,61	-4 011 446,85	26 283 051,47	21 093 885,52	-5 189 165,95	28 497 699,26	21 858 189,26	-6 639 510,01	30 770 012,44	22 520 740,32	-8 249 272,12
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств, принадлежащих для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 085 421,26	5 344 803,65	-740 617,61	6 635 685,80	5 569 249,89	-1 066 435,91	6 971 446,20	5 792 019,89	-1 179 426,31	7 316 042,40	6 023 700,68	-1 292 341,72	7 687 146,00	6 258 644,98	-1 428 501,02
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 085 421,26	5 327 049,29	-758 371,97	6 635 685,80	5 550 785,36	-1 084 900,44	6 971 446,20	5 772 816,77	-1 198 629,43	7 316 042,40	6 003 729,44	-1 312 312,96	7 687 146,00	6 237 874,89	-1 449 271,11
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 085 421,26	5 327 049,29	-758 371,97	6 635 685,80	5 550 785,36	-1 084 900,44	6 971 446,20	5 772 816,77	-1 198 629,43	7 316 042,40	6 003 729,44	-1 312 312,96	7 687 146,00	6 237 874,89	-1 449 271,11
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	883,58	854,75	-28,83	883,58	854,75	-28,83	883,58	854,75	-28,83	883,58	854,75	-28,83	883,58	854,75	-28,83
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,89	6,23	-0,65	7,51	6,49	-1,02	7,89	6,75	-1,14	8,28	7,02	-1,25	8,70	7,30	-1,40
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	17 754,36	17 754,36	0,00	18 464,54	18 464,54	0,00	19 203,12	19 203,12	0,00	19 971,24	19 971,24	0,00	20 770,09	20 770,09
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	17 754,36	17 754,36	0,00	18 464,54	18 464,54	0,00	19 203,12	19 203,12	0,00	19 971,24	19 971,24	0,00	20 770,09	20 770,09
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	947 985,89	1 254 100,95	306 115,07	1 023 553,51	1 297 791,70	274 238,19	1 084 962,72	1 346 959,27	261 996,55	1 150 172,50	1 400 837,64	250 665,14	1 219 182,85	1 456 871,15	237 688,30
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	20 003,00	6 566,22	-13 436,78	20 003,00	6 566,22	-13 436,78	20 003,00	6 566,22	-13 436,78	20 003,00	6 566,22	-13 436,78	20 003,00	6 566,22	-13 436,78
4.5.2	тариф на теплоноситель	47,39	190,99	143,60	51,17	197,65	143,60	54,24	205,13	143,60	57,50	213,34	143,60	60,95	221,87	143,60
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 670 680,53	-1 670 680,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 670 680,53	-1 670 680,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
VIII	Итого необходимая валовая выручка	51 774 340,14	40 968 024,27	-10 806 315,87	55 859 366,31	42 490 155,05	-13 369 211,26	59 651 225,91	44 749 598,95	#####	63 827 504,43	46 569 974,14	-17 257 530,29	68 353 992,07	47 834 140,15	-20 519 851,92

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,62		103,49		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,00		104,70		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	101,50		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8	газ природный	100,4	газ природный	100,7	газ природный	101,7	газ природный	101,7	газ природный	102,4	газ природный	102,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,3	уголь	104,1	уголь	104,8	уголь	104,8	уголь	104,2	уголь	104,3	уголь	104,3

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год
МУП "Норма плюс" (Деревня Борки)

№ пп	Наименование показателя	2019		
		План организации	Эксперт	Отклонение
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 631 821,83	2 567 587,51	-1 064 234,32
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	255 874,00	5 995,73	-249 878,27
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 материалы на техническое обслуживание	255 874,00	5 995,73	-249 878,27
1.1.3.1	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	2 500,00	2 500,00
1.1.3.3	ГСН (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	расходы на топливо	911 924,00	886 481,35	-25 442,65
1.2	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	383 596,20	250 650,36	-132 945,84
1.3	электрическая энергия, в том числе:	383 596,20	250 650,36	-132 945,84
1.3.1	на технологические нужды ээ	383 596,20	250 650,36	-132 945,84
1.3.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	75,66	40,50	-35,16
1.3.1.1.1	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,19	1,12
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	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоснабжение	0,00	22 999,74	22 999,74
1.5.1	объем теплоснабжения на технологические нужды	0,00	351,68	351,68
1.5.2	тариф на теплоснабжение	0,00	65,40	65,40
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	415 585,89	415 585,89
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	415 585,89	415 585,89
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	915 588,33	732 753,80	-182 834,53
1.7.1	оплата труда производственного персонала	915 588,33	732 753,80	-182 834,53
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,50	4,00	-1,50
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	13 872,55	15 265,70	1 393,15
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,28	0,00	-1,28
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:	274 676,50	221 291,65	-53 384,85
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	274 676,50	221 291,65	-53 384,85
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	0,00	0,00	0,00
1.8.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	30,00	30,00	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполненный 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 выполненных по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	100 000,00	0,00	-100 000,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	100 000,00	0,00	-100 000,00

1.11.1.1	по договорам	100 000,00	0,00	-100 000,00
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	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:	0,00	31 500,00	31 500,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	31 500,00	31 500,00
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	20 000,00	328,99	-19 671,01
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	15 000,00	0,00	-15 000,00
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:	416 162,80	0,00	-416 162,80
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	416 162,80	0,00	-416 162,80
1.18.5	общезначительные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общезначительные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	339 000,00	0,00	-339 000,00
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	339 000,00	0,00	-339 000,00
II	Внерезидентные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	25 675,88	25 675,88
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	25 675,88	25 675,88
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выплатящие расходы/экономика	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	3 631 821,83	2 593 263,38	-1 038 558,45

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/%	газ природный 103,6

В.А.

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
деревни Борки Зоржальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	172,00	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенных при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	157,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-51
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	157,30	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 039,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	219,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	219,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-49
нормативы технологических потерь при передаче теплосистема в целом по организации	МДЗ*	1 020,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплосистема по объектам, учтенным при установлении тарифа	МДЗ**	331,68	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	МДЗ	331,68	

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

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплосистема 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.

Handwritten signature

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год
 ООО "Южная Тепловая Компания" (Улица Рабочая, 71а Деревни Нелюбино)

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 965 872,70	4 934 780,34	-1 031 092,36
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	319 400,00	5 447,36	-313 952,64
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:	319 400,00	5 447,36	-313 952,64
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	319 400,00	5 447,36	-313 952,64
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)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 815 061,60	2 800 939,48	-14 122,12
1.3	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	958 230,00	907 145,37	-51 084,63
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	958 230,00	907 145,37	-51 084,63
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	958 230,00	907 145,37	-51 084,63
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	189,00	144,49	-44,51
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,28	-1,21
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	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоснабжение	15 000,00	10 283,26	-4 716,74
1.5.1	объем теплоснабжения на технологические нужды	0,10	172,51	172,41
1.5.2	тариф на теплоснабжение	150 000,00	59,61	-149 940,39
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	144 791,32	144 791,32
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	144 791,32	144 791,32
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	948 748,27	794 451,73	-154 296,54
1.7.1	оплата труда производственного персонала	948 748,27	794 451,73	-154 296,54
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	4,00	-1,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 812,47	16 551,08	738,61
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,48	0,00	-2,48
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:	286 521,98	239 924,42	-46 597,56
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	286 521,98	239 924,42	-46 597,56
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.8	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.8a	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполненный 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 выполненных по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	189 000,00	31 500,00	-157 500,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	189 000,00	0,00	-189 000,00
1.11.1.1	по договорам	189 000,00	0,00	-189 000,00

1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	31 500,00	31 500,00	31 500,00
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	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	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	20 000,00	297,40	20 297,40	-19 702,60
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	15 000,00	0,00	15 000,00	-15 000,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	348 910,85	0,00	348 910,85	-348 910,85
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	348 910,85	0,00	348 910,85	-348 910,85
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общезаявительные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общезаявительные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	50 000,00	0,00	50 000,00	-50 000,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	50 000,00	0,00	50 000,00	-50 000,00
II	Внерезидентные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	49 347,80	49 347,80	49 347,80
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	49 347,80	49 347,80	49 347,80
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00	1,00
V	Выдающие расходы/экономика	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 965 873,70	4 984 128,14	981 745,56	-981 744,56

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/%	газ природный 103,8

Handwritten signature

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 7а деревни Неплюдино
Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатели на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	172,00	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	178,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-51
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	178,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 039,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	179,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	179,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-49
нормативы технологических потерь при передаче теплосистема в целом по организации	МДж*	1 020,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплосистема по объектам, учтенным при установлении тарифа	МДж**	172,51	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	МДж	172,51	

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

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплосистема, 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.

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
тепловой энергии населению

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатели на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	172,00	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	179,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-51
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	179,00	Учены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 039,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	469,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	469,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-49
нормативы технологических потерь при передаче теплосистема в целом по организации	М3*	1 020,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплосистема по объектам, учтенным при установлении тарифа	М3**	343,19	Учены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	М3	343,19	

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

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплосистема, 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.

В.И.

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

МУП "Норма плюс" (Деревня Петрово)

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2658,88	2658,88	0,00
	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
	Реализация сторонними потребителями	2658,88	2658,88	0,00
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 609 490,63	5 665 473,28	55 982,65
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	197 800,00	16 027,86	-181 772,14
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	197 800,00	16 027,86	-181 772,14
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание всего в том числе материалы на техническое обслуживание	197 800,00	16 027,86	-181 772,14
1.1.3.1	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	расходы на топливо	2 547 894,33	2 693 147,23	145 252,90
1.2	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	1 267 500,00	1 380 386,50	112 886,50
1.3	электрическая энергия, в том числе:	1 267 500,00	1 380 386,50	112 886,50
1.3.1	на технологические нужды ээ	1 267 500,00	1 380 386,50	112 886,50
1.3.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	250,00	219,12	-30,88
1.3.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,30	1,23
1.3.1.2.1	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	объем электрической энергии 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	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	20 457,26	20 457,26
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	343,19	343,19
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	59,61	59,61
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	198 952,68	198 952,68
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	198 952,68	198 952,68
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	660 993,21	999 454,33	338 461,12
1.7.1	оплата труда производственного персонала	660 993,21	874 168,57	213 175,36
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	4,25	-0,75
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	11 016,55	17 140,56	6 124,01
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	125 285,76	125 285,76
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,82	0,42	-2,39
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	24 808,93	24 808,93
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	199 619,95	301 609,69	101 989,74
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	199 619,95	263 998,91	64 378,96
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	37 610,78	37 610,78
1.8.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполненный 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 выполненных по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	100 000,00	22 069,38	-77 930,62

1.11.1	Транспортные услуги, в том числе:	100 000,00	0,00	-100 000,00
1.11.1.1	по договорам	100 000,00	0,00	-100 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	рекламные работы	0,00	22 069,38	22 069,38
1.11.3	прочие услуги вспомогательного производства	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:	0,00	31 500,00	31 500,00
1.12.1	Услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	31 500,00	31 500,00
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	20 000,00	312,39	-19 687,61
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	15 000,00	0,00	-15 000,00
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:	261 683,14	1 555,96	-260 127,18
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	261 683,14	0,00	-261 683,14
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:	0,00	1 555,96	1 555,96
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	1 555,96	1 555,96
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	339 000,00	0,00	-339 000,00
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	339 000,00	0,00	-339 000,00
II	Внебюджетные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	56 654,73	56 654,73
4.1	финансовый результат от реализации	0,00	56 654,73	56 654,73
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выплатящие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка всего	5 609 490,63	5 722 128,02	112 637,39

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/%	газ природный 102,8

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

Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)

потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 172 115,17	4 259 372,47
1.1	расходы на сырье и материалы	314 380,14	301,39
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	256 086,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	58 294,14	301,39
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	14 944,80	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	28 599,91	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	14 749,43	301,39
1.2	расходы на топливо	1 625 338,16	1 661 108,02
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	275 245,37	235 132,70
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	245 473,00	230 219,74
1.3.1.1	на технологические нужды	238 642,08	229 181,63
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	6 830,92	1 038,12
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00
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:	29 772,37	4 912,96
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	29 772,37	4 912,96
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	40 981,74	16 291,84
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	514,95	205,90
1.4.2.	тариф на холодную воду	79,58	79,13
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	225 263,60	224 850,52
1.6.1.	амортизация основных средств	224 669,74	224 669,74
1.6.2.	амортизация прочего имущества	593,86	180,78
1.7	оплата труда всего	2 590 835,31	1 580 135,42
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 077 273,62	1 480 583,61
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	5,21	5,21

1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	33 225,75	23 669,78
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	513 561,69	99 551,81
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	0,85	0,21
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	50 567,54	39 609,38
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	782 432,26	477 200,90
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	627 336,63	447 136,25
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	155 095,63	30 064,65
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	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	125 071,89	22 965,51
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	125 071,89	22 965,51
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	125 071,89	22 965,51
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	30 712,98	32 819,86
1.12.1.	услуги связи	9 842,49	2 071,34
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	21,20
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	20 870,50	3 448,36
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	27 278,97
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	924,68	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00

1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	7 601,10	1 166,25
1.16	расходы на обучение персонала	4 626,63	146,87
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	148 701,31	7 253,20
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	64 636,70	871,53
1.18.1.1	мощные средства	878,64	0,00
1.18.1.2	специальное питание	29 033,61	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	5 325,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	29 399,44	871,53
1.18.2	прочие услуги	84 064,62	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:	0,00	6 381,67
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	6 381,67
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внерезидентные расходы, всего	10 874,08	851,10
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	10 874,08	851,10
2.4.1	расходы на услуги банков	10 874,08	851,10
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00
IV*	(или) единый налог при УСН	63 155,17	41 784,45
IV.1.	Финансовый результат от реализации	63 155,17	41 784,45
IV.2.	то же в %	1,02	0,98
V	выпдающие расходы/экономиа	0,00	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономиа (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	6 246 144,43	4 302 008,01
VII	товарная продукция	0,00	4 302 008,01
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

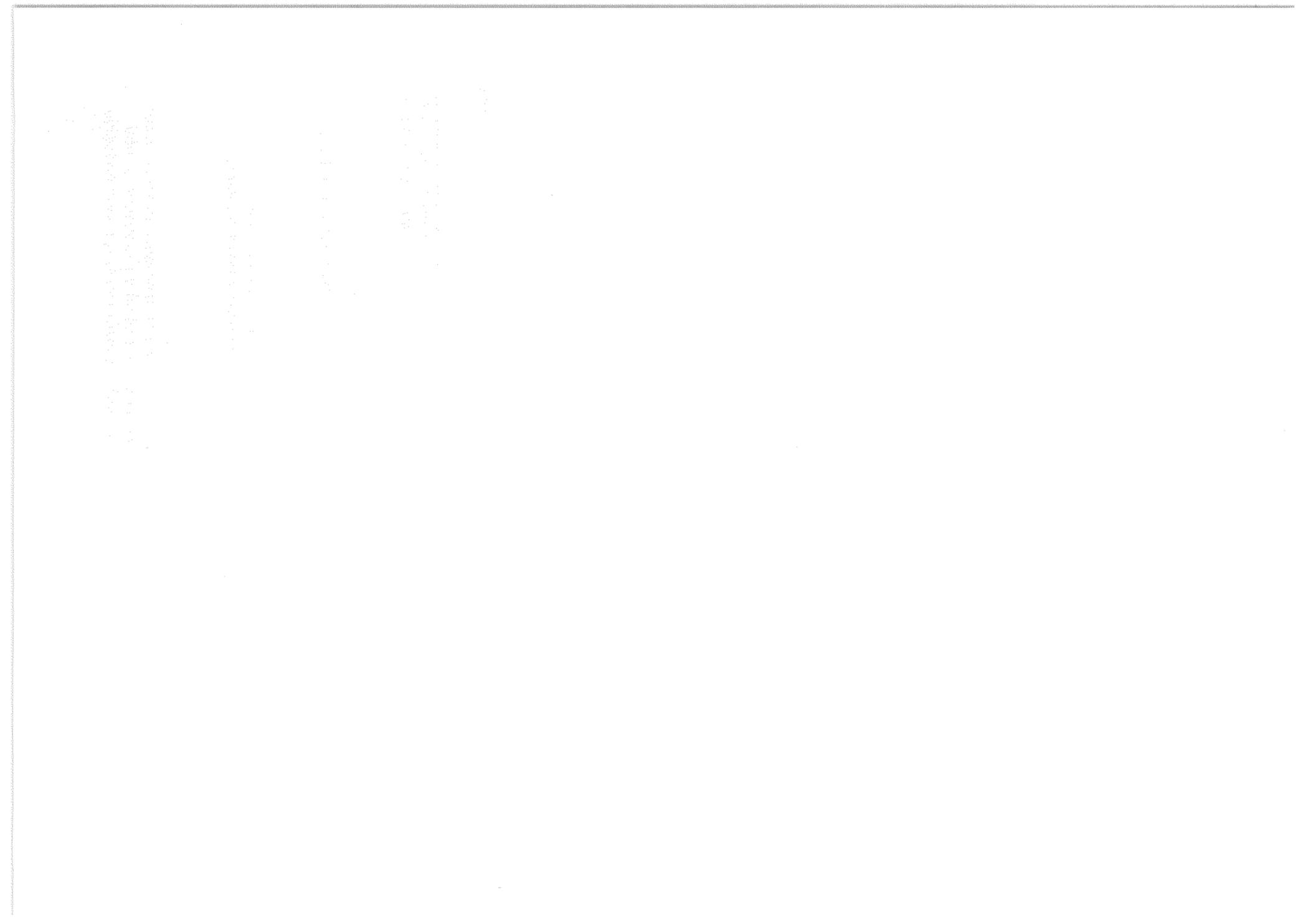
Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП"
Верхнекетского района Томской области

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района

нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал	248,39
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	410,16
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3	0,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00



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

Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867)

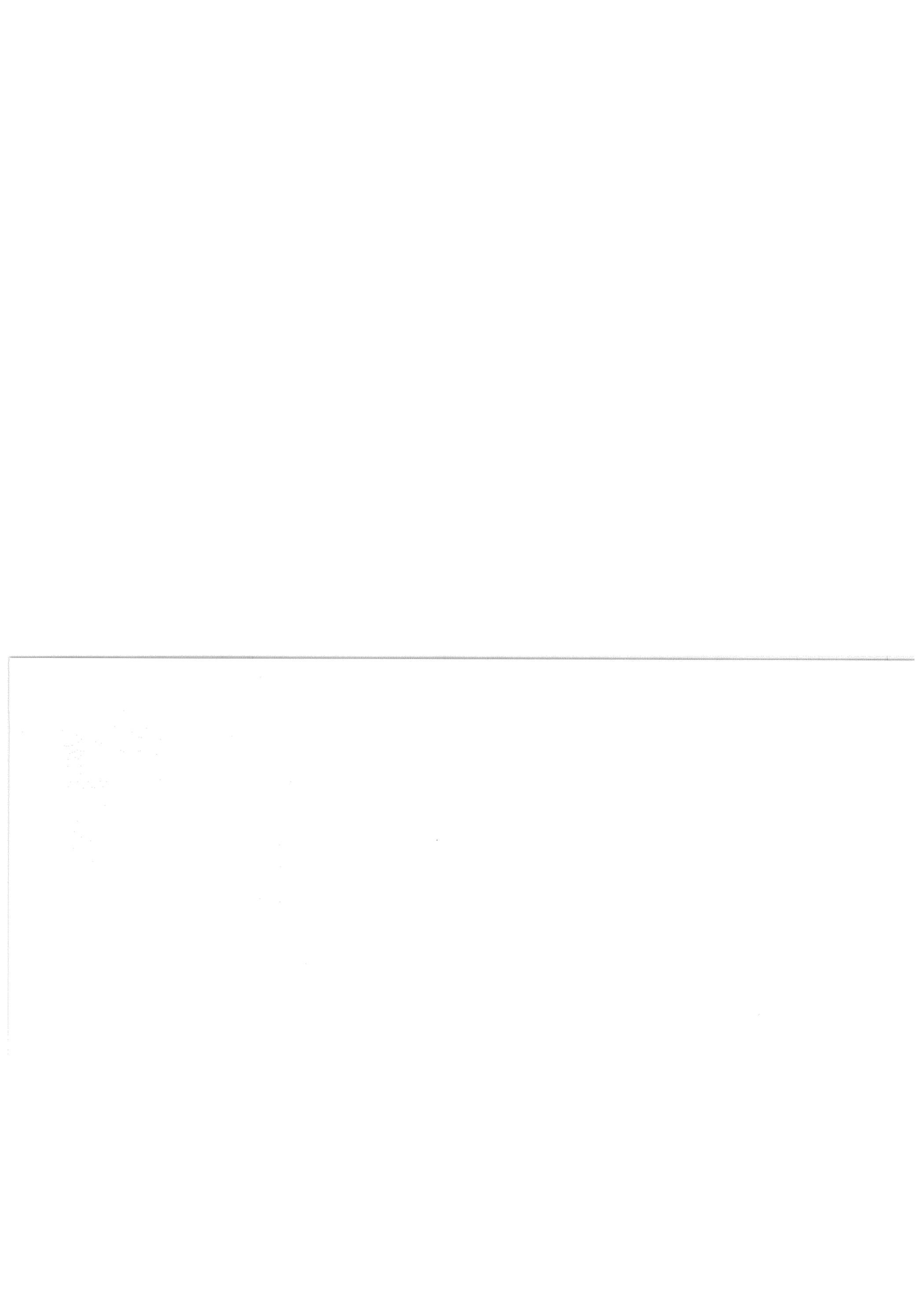
потребителям поселка Центральный, поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	8 405 390,80	6 143 339,74
1.1	расходы на сырье и материалы	455 291,54	455 617,79
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	369 861,56	369 861,56
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	85 429,98	85 756,23
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	26 115,11	26 115,11
1.1.3.2	специальная одежда	43 501,98	43 501,98
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	15 812,90	16 139,15
1.2	расходы на топливо	887 135,82	465 211,40
1.3	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	615 287,65	583 427,64
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	559 734,34	547 351,35
1.3.1.1	на технологические нужды	546 988,30	539 728,34
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	12 746,05	7 623,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	55 553,31	36 076,29
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	55 553,31	36 076,29
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	28 286,55	28 069,18
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	158,54	156,70
1.4.2.	тариф на холодную воду	178,42	179,13
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	1 108,10	1 327,49
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	1 108,10	1 327,49
1.7	оплата труда всего	4 619 122,23	3 424 262,73
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 660 849,47	2 693 244,52
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	10,00	9,57
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	30 507,08	23 452,10
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	958 272,76	731 018,21

02 /

1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	1,58	1,54
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	50 567,54	39 609,38
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 394 974,91	1 034 127,35
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 105 576,54	813 359,85
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	289 398,37	220 767,50
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	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	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:	95 131,72	88 392,85
1.12.1.	услуги связи	15 248,07	15 210,07
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	155,66
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	30 283,64	25 321,61
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	47 705,52
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	19 225,92	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	14 183,16	8 563,89
1.16	расходы на обучение персонала	5 009,92	1 078,49
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	270 633,28	53 260,94
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	113 774,16	6 399,74
1.18.1.1	мощные средства	1 757,28	0,00
1.18.1.2	специальное питание	58 067,23	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	10 650,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	43 299,65	6 399,74
1.18.2	прочие услуги	156 859,12	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	общезаясительные расходы всего, в том числе:	0,00	46 861,20
1.18.5.3.	прочие общезаясительные расходы	0,00	46 861,20

1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внерезиденционные расходы, всего	19 429,50	6 249,70
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 обособывающиеся расходы, в том числе	19 429,50	6 249,70
2.4.1	расходы на услуги банков	19 429,50	6 249,70
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	85 099,21	59 199,06
IV.1.	Финансовый результат от реализации	85 099,21	59 199,06
IV.2.	то же в %	1,01	0,96
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	8 509 919,51	6 208 788,50
VII	товарная продукция	0,00	6 208 788,50
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00



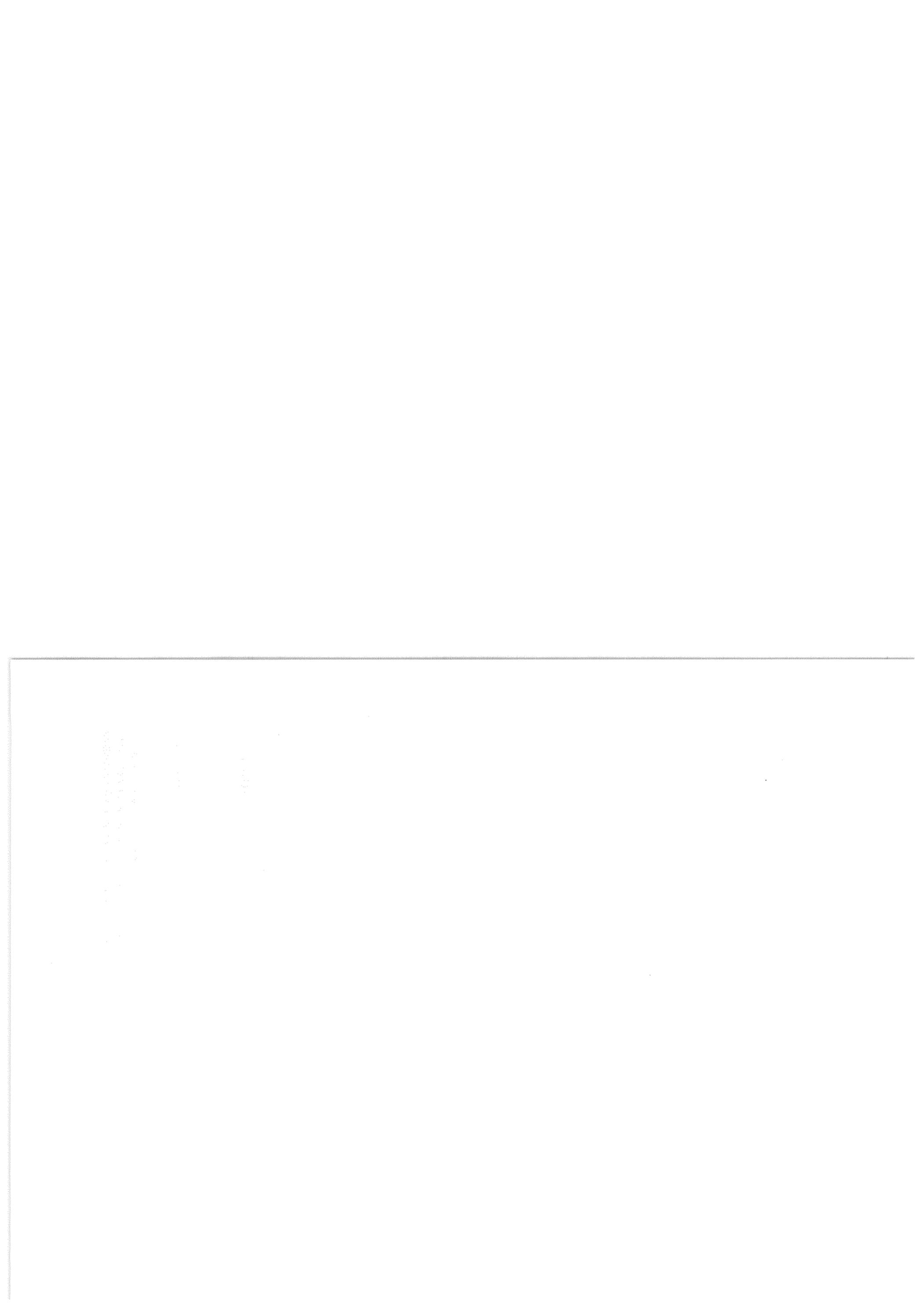
Информация о технико-экономических показателях, учтенных при
установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически
обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП" Верхнекетского
района Томской области

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

потребителям поселка Центральный, поселка
Дружный Орловского сельского поселения
Верхнекетского района

нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	255,53
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	218,13
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	0,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00



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

**Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП»
(ИНН 7004007867)**

потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр

№ пп	Наименование показателя	2018
		Эксперт
1	2	3
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	52 632 091,32
1.1	расходы на сырье и материалы	4 048,48
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	4 048,48
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	4 048,48
1.2	расходы на топливо	21 411 886,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 196 256,66
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 466 625,93
1.3.1.1	на технологические нужды	5 441 607,88
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	25 018,05
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	729 630,73
1.3.2.1	на технологические нужды	622 068,56
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	107 562,17
1.4	расходы на холодную воду	102 687,51
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	1 051,10
1.4.2.	тариф на холодную воду	97,70
1.5	расходы на теплоноситель	1 343 195,16
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	8 747,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	153,56
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	2 772 726,91
1.6.1.	амортизация основных средств	2 767 967,62
1.6.2.	амортизация прочего имущества	4 759,29
1.7	оплата труда всего	13 541 634,16
1.7.1	оплата труда производственного персонала	11 904 482,56

С.В.А.

1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	43,77
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	22 666,60
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 637 151,59
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	4,80
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	28 436,28
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 089 573,52
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 595 153,73
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	494 419,78
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	224 981,22
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	1 089 964,61
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 089 964,61
1.11.1.1	по договорам	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	1 089 964,61
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:	354 006,27
1.12.1.	услуги связи	29 579,32
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	558,06
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	90 782,73
1.12.5.	не поименованные выше	233 086,17
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	21 880,71
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	27 327,62
1.16	расходы на обучение персонала	13 866,58

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	585 699,09
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	63 025,82
1.18.1.1	моющие средства	19 718,26
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	20 363,29
1.18.1.5	медицинский осмотр	22 944,27
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	36 604,73
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	36 604,73
1.18.6.	расходы на сбыт	486 068,55
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	852 355,93
1.19.1.	налог на имущество организаций	852 355,93
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	22 406,35
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	22 406,35
2.4.1	расходы на услуги банков	22 406,35
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	налог на прибыль	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00
IV.2.	<i>то же в %</i>	0,00
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	52 654 497,67
VII	товарная продукция	52 654 497,67
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867)

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на
2018 год**

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ,
ст. Белый Яр

нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал	173,95
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал	5 710,31
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00

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

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП" Верхнекетского района Томской области

Упрощенная система налогообложения

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

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	97 683 764,75	69 197 316,65
1.1	расходы на сырье и материалы	1 345 722,11	1 260 554,93
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	894 519,00	894 519,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	451 203,11	366 035,93
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	120 461,44	120 461,44
1.1.3.2	специальная одежда	231 708,98	231 708,98
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	99 032,69	13 865,51
1.2	расходы на топливо	44 243 346,96	27 685 485,47
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 656 516,79	7 807 462,71
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 338 309,21	6 830 817,18
1.3.1.1	на технологические нужды	7 265 300,26	6 797 644,04
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	73 008,95	33 173,14
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	318 207,58	976 645,54
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	819 651,81
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	318 207,58	156 993,73
1.4	расходы на холодную воду	878,71	111 881,67
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	562,35	1 051,10
1.4.2.	тариф на холодную воду	1,56	106,44
1.5	расходы на теплоноситель	2 190 865,31	1 480 502,01
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	9 665,13	8 747,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	226,68	169,26
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	3 140 361,21	2 773 744,47

Handwritten signature

1.6.1.	амортизация основных средств	3 134 014,04	2 767 967,62
1.6.2.	амортизация прочего имущества	6 347,17	5 776,85
1.7	оплата труда всего	25 033 980,13	18 935 811,76
1.7.1	оплата труда производственного персонала	19 545 024,17	15 754 628,88
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	42,50	50,37
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	38 323,58	26 066,59
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	5 488 955,96	3 181 182,89
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	9,05	6,69
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	50 567,54	39 609,38
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	7 560 262,00	5 718 615,15
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 902 597,30	4 757 897,92
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 657 664,70	960 717,23
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	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	227 681,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	3 642 057,06	1 281 055,60
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	3 633 057,69	1 281 055,60
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	3 633 057,69	1 281 055,60
1.11.2	регламентные работы	8 999,37	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:	321 797,82	429 252,80
1.12.1.	услуги связи	83 584,90	66 189,87
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	677,37
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	126 184,07	110 192,43
1.12.5.	не поименованные выше	7 237,54	252 193,12

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	21 880,71	21 880,71
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	81 240,68	37 267,60
1.16	расходы на обучение персонала	36 110,84	15 153,27
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	2 398 811,41	1 410 967,50
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	604 311,34	570 865,47
1.18.1.1	моющие средства	20 625,30	20 625,30
1.18.1.2	специальное питание	341 141,54	341 141,54
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	21 300,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	221 244,50	209 098,63
1.18.2	прочие услуги	462 225,86	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:	0,00	203 926,60
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	203 926,60
1.18.6.	расходы на сбыт	1 332 274,22	636 175,43
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	9 933,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	9 933,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	108 444,72	108 226,98
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	108 444,72	108 226,98
2.4.1	расходы на услуги банков	108 444,72	108 226,98
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	741 896,52	678 949,39
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	741 896,52	678 949,39
IV.2.	<i>то же в %</i>	0,76	0,98
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	98 534 105,99	69 984 493,02
VII	товарная продукция	0,00	69 984 493,02
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

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

**Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП"
Верхнекетского района Томской области**

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019
год**

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

нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал	174,37
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	5 710,31
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3	8 747,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00

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

Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)

потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018
		Эксперт
1	2	3
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	8 299 629,47
1.1	расходы на сырье и материалы	1 083,75
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	1 083,75
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	1 083,75
1.2	расходы на топливо	1 722 066,20
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	943 371,93
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	914 578,39
1.3.1.1	на технологические нужды	907 881,26
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	6 697,13
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	28 793,53
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	28 793,53
1.4	расходы на холодную воду	26 963,23
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	275,99
1.4.2.	тариф на холодную воду	97,70
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	493 020,72
1.6.1.	амортизация основных средств	491 746,70
1.6.2.	амортизация прочего имущества	1 274,02
1.7	оплата труда всего	3 435 683,59
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 997 431,18
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	11,02
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	22 666,60

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	438 252,41
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	1,28
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	28 436,28
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 037 576,44
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	905 224,22
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	132 352,23
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)	110 318,32
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	110 318,32
1.11.1.1	по договорам	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	110 318,32
1.11.2	регламентные работы	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:	94 764,65
1.12.1.	услуги связи	7 918,15
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	149,39
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	24 301,81
1.12.5.	не поименованные выше	62 395,31
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
1.15	расходы на служебные командировки	7 315,39
1.16	расходы на обучение персонала	1 035,05
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	15 940,79
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	6 142,00
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	6 142,00
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:	9 798,79
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	9 798,79
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	410 489,41
1.19.1.	налог на имущество организаций	410 489,41
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	5 998,00
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	5 998,00
2.4.1	расходы на услуги банков	5 998,00
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
IV	налог на прибыль	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00
IV.2.	<i>то же в %</i>	0,00
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	8 305 627,47
VII	товарная продукция	8 305 627,47
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

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

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП" Верхнекетского района
Томской области

**производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+
передача+сбыт**

потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения
Верхнекетского района

нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал	236,86
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	279,38
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00

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

**Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области
(ИНН 7004007867)**

потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	13 144 136,61	10 004 456,51
1.1	расходы на сырье и материалы	277 819,81	220 901,84
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	155 060,26	98 364,80
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	122 759,55	122 537,04
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	33 663,21	33 663,21
1.1.3.2	специальная одежда	58 537,04	58 537,04
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	30 559,30	30 336,79
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	3 190 665,87	2 441 399,82
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 246 082,52	1 158 091,68
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 185 926,40	1 128 412,52
1.3.1.1	на технологические нужды	1 172 124,30	1 122 141,24
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	13 802,11	6 271,28
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	60 156,12	29 679,16
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	60 156,12	29 679,16
1.4	расходы на холодную воду	51 265,05	29 377,40
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	481,62	275,99
1.4.2.	тариф на холодную воду	106,44	106,44
1.5	расходы на теплоноситель	23 108,77	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	199,75	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	115,69	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	495 192,11	492 838,79
1.6.1.	амортизация основных средств	493 992,20	491 746,70
1.6.2.	амортизация прочего имущества	1 199,91	1 092,09
1.7	оплата труда всего	5 229 335,33	4 048 438,26
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 191 665,85	3 447 045,86
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	10,50	11,02
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	33 267,19	26 066,59

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 037 669,48	601 392,40
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	1,71	1,27
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	50 567,54	39 609,38
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 579 259,27	1 222 628,35
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 265 883,09	1 041 007,85
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	313 376,18	181 620,50
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	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	632 662,24	130 402,74
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	628 358,19	126 098,69
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	628 358,19	126 098,69
1.11.2	регламентные работы	4 304,05	4 304,05
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:	98 377,39	81 929,45
1.12.1.	услуги связи	16 813,16	12 512,98
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	128,05
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	31 964,23	20 831,53
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	48 456,89
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	971,25	971,25
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	15 358,29	7 045,32
1.16	расходы на обучение персонала	5 078,35	5 071,25
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	298 960,37	165 360,37
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	129 104,84	126 808,71
1.18.1.1	моющие средства	1 757,28	1 757,28
1.18.1.2	специальное питание	72 584,03	72 584,03

1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	10 650,00	10 650,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	44 113,53	41 817,39
1.18.2	прочие услуги	169 855,52	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:	0,00	38 551,67
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	38 551,67
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	21 949,31	21 908,15
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	21 949,31	21 908,15
2.4.1	расходы на услуги банков	21 949,31	21 908,15
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	131 622,43	100 263,65
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	131 622,43	100 263,65
IV.2.	<i>то же в %</i>	1,00	1,00
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	13 297 708,36	10 126 628,31
VII	товарная продукция	0,00	10 126 628,31
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

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

**Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП" Верхнекетского
района Томской области**

**производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+
передача+сбыт**

потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения
Верхнекетского района

нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал	236,86
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	279,38
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00

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

№ п/п	Наименование показателя	2019			2020			2021			2022			2023		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Упрощенная система налогообложения															
	Баланс															
7	Потребители из сети	695,57	644,32	-51,25	695,57	644,32	-51,25	695,57	644,32	-51,25	695,57	644,32	-51,25	695,57	644,32	-51,25
8	ПО (с учетом потреблений на коллекторе)	663,56	644,32	-19,24	663,56	644,32	-19,24	663,56	644,32	-19,24	663,56	644,32	-19,24	663,56	644,32	-19,24
8.1	Собственные потребности	32,01	22,71	-9,30	32,01	22,71	-9,30	32,01	22,71	-9,30	32,01	22,71	-9,30	32,01	22,71	-9,30
8.2	Реализация сторонних потреблений	663,56	621,61	-41,95	663,56	621,61	-41,95	663,56	621,61	-41,95	663,56	621,61	-41,95	663,56	621,61	-41,95
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭО)	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00
3	Индекс объема количества активов (ИКА)	0,75	0,00	-0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Коэффициент полезности активов, относящихся к активам, несорбитным	4,79	4,79	0,00	0,12	4,79	4,79	0,12	4,79	4,79	0,12	4,79	4,79	0,12	4,79	4,79
3.2	Устойчивая тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,68	0,68	0,00	0,68	0,68	0,00	0,68	0,68	0,00	0,68	0,68	0,00	0,68	0,68	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭА)	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,04	1,04	1,03	1,03	1,04	1,03	1,03	1,04	1,03	1,03	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные) расходы	1 031 855,33	1 646 539,13	614 683,80	1 073 129,54	1 686 496,24	613 366,70	1 116 054,72	1 735 366,93	619 332,21	1 160 696,91	1 766 754,38	626 057,47	1 207 124,79	1 839 642,31	632 517,53
2	Базовый уровень операционных расходов	1 031 855,33	1 646 539,13	614 683,80	1 031 855,33	1 646 539,13	614 683,80	1 031 855,33	1 646 539,13	614 683,80	1 031 855,33	1 646 539,13	614 683,80	1 031 855,33	1 646 539,13	614 683,80
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов:	432 948,90	269 271,41	-163 677,49												
2.1.1	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	432 948,90	269 271,41	-163 677,49												
2.1.1.1	материалы на технические обслуживание	59 705,00	0,00	-59 705,00												
2.1.1.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00												
2.1.1.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	86 267,60	15 356,37	-70 911,63												
2.1.1.4	ГСМ топливо	287 975,30	253 914,44	-34 060,86												
2.2	Ремонт основных средств, выполненный подрядным способом	0,00	0,00	0,00												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	402 090,24	1 363 376,24	961 286,00												
2.3.1	оплата труда производственного персонала	402 090,24	1 082 665,62	680 575,38												
2.3.1.1	членские производственного персонала	4,00	4,00	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	8 376,68	22 555,53	14 178,85												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	280 709,62	280 709,62												
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,89	0,89												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	26 349,92	26 349,92												
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполненных по договорам со стороны ИТ-компаний или индивидуальными предпринимателями) всего,	0,00	0,00	0,00												
2.5	расходы на оплату работ и услуг, выполненных по договорам с организацией, включая расходы на оплату услуг связи, неаведенной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консалтинговых услуг всего, в том числе:	148 666,37	7 343,27	-141 323,10												
2.5.1	услуги связи	613,92	0,00	-613,92												
2.5.4	коррекционные, информационные, аудиторские и консалтинговые услуги	148 052,45	7 343,27	-140 709,18												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не перечисленных выше	0,00	0,00	0,00												
2.6	Расходы на служебные командировки	2 270,22	2 098,08	-172,14												
2.7	Расходы на обучение персонала	20 550,40	3 222,73	-17 327,67												
2.8	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	24 000,00	0,00	-24 000,00												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	24 000,00	0,00	-24 000,00												
2.8.2	лицензионные платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	1 329,19	1 228,41	-100,79												
2.9.5	общественные расходы всего, в том числе:	1 329,19	1 228,41	-100,79												
2.9.5.1	прочие общепроизводственные расходы	1 329,19	1 228,41	-100,79												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	расходы на ввоз из эксплуатации (в том числе на консервацию) расходов на консервацию (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00												
III	Неподконтрольные расходы	352 072,40	543 025,42	190 953,02	362 025,95	537 125,84	195 099,89	374 586,99	574 603,15	200 016,16	387 650,47	592 758,68	205 108,21	401 236,49	611 539,32	210 302,83

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

ИП Михайлов А.В.

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Старицкого сельского поселения

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	Применение
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	253,20	253,20	253,20	253,20	приказ от 23.10.2018 №3-210	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	253,20	253,20	253,20	253,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	253,20	253,20	253,20	253,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	119,20	119,20	119,20	119,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	119,20	119,20	119,20	119,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	119,20	119,20	119,20	119,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	107,00	107,00	107,00	107,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	107,00	107,00	107,00	107,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	107,00	107,00	107,00	107,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:							

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулируются определенными нормативами, утвержденными 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))

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

МУП "ЖКХ ВодСервис"

Виды деятельности
Для потребителей

проквашество, передача, сбыт
Межевиновского сельского поселения Тонского 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	194,30	194,30	194,30	194,30	194,30	приказ об утверждении	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	194,30	194,30	194,30	194,30	194,30	Приказ от 11.11.2016 №3-430	утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	194,30	194,20	194,20	194,20	194,20		утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 510,70	1 510,70	1 510,70	1 510,70	1 510,70		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 510,70	1 510,70	1 510,70	1 510,70	1 510,70		утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной,
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 510,70	1 510,70	1 510,70	1 510,70	1 510,70	Приказ от 11.11.2016 №3-428	участующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 396,20	1 396,20	1 396,20	1 396,20	1 396,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 396,20	1 396,20	1 396,20	1 396,20	1 396,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 396,20	1 396,20	1 396,20	1 396,20	1 396,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	392,60	392,60	392,60	392,60	392,60		
	эксплуатационный запас	338,30	338,30	338,30	338,30	338,30		
нормативный запас топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	54,30	54,30	54,30	54,30	54,30	Приказ от 11.11.2016 №3-429	
	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулируются определенными на основании соответствующих нормативов, утвержденными 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 организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подмолоченным 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))

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

ООО "ЖКХ Рыбаловское"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского 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	151.90	151.90	151.90	151.90	151.90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 059,40	2 059,40	2 059,40	2 059,40	2 059,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 642,63	1 642,63	1 642,63	1 642,63	1 642,63
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 расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2024 гг.

ООО "ЖКХ Рыбальское"
упрощенная система налогообложения

села Рыбальское Рыбальского сельского поселения Томского района

№ пп	Наименование показателя	2019			2020			2021			2022			2023		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение												
	Баланс	9 424,07	9 247,43	-176,64	9 424,07	9 247,43	-176,64	9 424,07	9 247,43	-176,64	9 424,07	9 247,43	-176,64	9 424,07	9 247,43	-176,64
1	Производство тепловой энергии	79,16	79,16	0,00	79,16	79,16	0,00	79,16	79,16	0,00	79,16	79,16	0,00	79,16	79,16	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	9 344,91	9 168,27	-176,64	9 344,91	9 168,27	-176,64	9 344,91	9 168,27	-176,64	9 344,91	9 168,27	-176,64	9 344,91	9 168,27	-176,64
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потупная энергия	9 344,91	9 168,27	-176,64	9 344,91	9 168,27	-176,64	9 344,91	9 168,27	-176,64	9 344,91	9 168,27	-176,64	9 344,91	9 168,27	-176,64
5	Отпуск в сеть	2 059,42	2 059,42	0,00	2 059,42	2 059,42	0,00	2 059,42	2 059,42	0,00	2 059,42	2 059,42	0,00	2 059,42	2 059,42	0,00
6	Потери	7 285,49	7 108,85	-176,64	7 285,49	7 108,85	-176,64	7 285,49	7 108,85	-176,64	7 285,49	7 108,85	-176,64	7 285,49	7 108,85	-176,64
7	Потребители из сети	7 024,81	7 108,85	84,04	7 024,81	7 108,85	84,04	7 024,81	7 108,85	84,04	7 024,81	7 108,85	84,04	7 024,81	7 108,85	84,04
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	260,68	291,47	30,79	260,68	291,47	30,79	260,68	291,47	30,79	260,68	291,47	30,79	260,68	291,47	30,79
8.1	Собственное потребление	7 024,81	7 108,85	84,04	7 024,81	7 108,85	84,04	7 024,81	7 108,85	84,04	7 024,81	7 108,85	84,04	7 024,81	7 108,85	84,04
8.2	Реализация сторонним потребителям	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
I	Индекс изменения операционных расходов	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04	0,00	1,02	-207,43	0,00	1,03	1,03	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,046	1,046	0,00	1,034	1,034	0,00	1,040	1,040	0,00	1,040	1,040	0,00	1,040	1,040
3	Индекс эффективности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00
4	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	43,10	43,10	0,00	43,10	43,10	0,00	43,10	43,10	0,00	43,10	43,10	0,00	43,10	43,10	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	5,16	5,16	0,00	5,16	5,16	0,00	5,16	5,16	0,00	5,16	5,16	0,00	5,16	5,16	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	0,00	1,024	1,024	0,00	1,030	1,030	0,00	1,030	1,030	0,00	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные) расходы	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16	1 733 135,72	2 538 926,88	805 791,16
2	Базовый уровень операционных расходов	81 383,99	83 707,63	2 323,64	81 383,99	83 707,63	2 323,64	81 383,99	83 707,63	2 323,64	81 383,99	83 707,63	2 323,64	81 383,99	83 707,63	2 323,64
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	81 383,99	83 707,63	2 323,64	81 383,99	83 707,63	2 323,64	81 383,99	83 707,63	2 323,64	81 383,99	83 707,63	2 323,64	81 383,99	83 707,63	2 323,64
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	50 735,54	50 735,54	0,00	50 735,54	50 735,54	0,00	50 735,54	50 735,54	0,00	50 735,54	50 735,54	0,00	50 735,54	50 735,54	0,00
2.1.3.2	специальная одежда	2 794,10	2 794,10	0,00	2 794,10	2 794,10	0,00	2 794,10	2 794,10	0,00	2 794,10	2 794,10	0,00	2 794,10	2 794,10	0,00
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	8 534,85	11 463,54	2 928,68	8 534,85	11 463,54	2 928,68	8 534,85	11 463,54	2 928,68	8 534,85	11 463,54	2 928,68	8 534,85	11 463,54	2 928,68
2.1.3.4	ГСМ топливо	22 113,60	18 714,44	-3 399,15	22 113,60	18 714,44	-3 399,15	22 113,60	18 714,44	-3 399,15	22 113,60	18 714,44	-3 399,15	22 113,60	18 714,44	-3 399,15
2.2	ремонт основных средств, выполненный подрядным способом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 374 136,96	2 342 400,90	968 263,94	1 374 136,96	2 342 400,90	968 263,94	1 374 136,96	2 342 400,90	968 263,94	1 374 136,96	2 342 400,90	968 263,94	1 374 136,96	2 342 400,90	968 263,94
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 012 978,59	1 948 941,69	935 963,11	1 012 978,59	1 948 941,69	935 963,11	1 012 978,59	1 948 941,69	935 963,11	1 012 978,59	1 948 941,69	935 963,11	1 012 978,59	1 948 941,69	935 963,11
2.3.1.1	членовость производственного персонала	7,08	8,08	1,00	7,08	8,08	1,00	7,08	8,08	1,00	7,08	8,08	1,00	7,08	8,08	1,00
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	11 924,35	20 102,48	8 178,12	11 924,35	20 102,48	8 178,12	11 924,35	20 102,48	8 178,12	11 924,35	20 102,48	8 178,12	11 924,35	20 102,48	8 178,12
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	361 158,37	393 459,21	32 300,83	361 158,37	393 459,21	32 300,83	361 158,37	393 459,21	32 300,83	361 158,37	393 459,21	32 300,83	361 158,37	393 459,21	32 300,83
2.3.2.1	членовость административно-управленческого персонала	2,43	0,96	-1,47	2,43	0,96	-1,47	2,43	0,96	-1,47	2,43	0,96	-1,47	2,43	0,96	-1,47
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	12 366,65	34 154,45	21 788,80	12 366,65	34 154,45	21 788,80	12 366,65	34 154,45	21 788,80	12 366,65	34 154,45	21 788,80	12 366,65	34 154,45	21 788,80
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполненных по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	112 711,99	7 184,15	-105 527,84	112 711,99	7 184,15	-105 527,84	112 711,99	7 184,15	-105 527,84	112 711,99	7 184,15	-105 527,84	112 711,99	7 184,15	-105 527,84
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	105 478,63	0,00	-105 478,63	105 478,63	0,00	-105 478,63	105 478,63	0,00	-105 478,63	105 478,63	0,00	-105 478,63	105 478,63	0,00	-105 478,63
2.4.1.1	по договорам	34 773,44	0,00	-34 773,44	34 773,44	0,00	-34 773,44	34 773,44	0,00	-34 773,44	34 773,44	0,00	-34 773,44	34 773,44	0,00	-34 773,44
2.4.1.2	хозяйственным способом	70 705,19	0,00	-70 705,19	70 705,19	0,00	-70 705,19	70 705,19	0,00	-70 705,19	70 705,19	0,00	-70 705,19	70 705,19	0,00	-70 705,19

4.5	Расходы на теплоноситель	334 780,86	104 598,89	-230 181,96	348 128,44	107 980,52	-240 147,92	362 036,72	111 791,67	-250 245,05	376 547,09	116 855,30	-259 691,79	391 599,34	120 742,63	-270 856,71
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	6 020,90	1 642,63	-4 378,27	6 020,90	1 642,63	-4 378,27	6 020,90	1 642,63	-4 378,27	6 020,90	1 642,63	-4 378,27	6 020,90	1 642,63	-4 378,27
4.5.2	тариф на теплоноситель	55,60	63,68	0,00	57,82	65,74	0,00	60,13	68,06	0,00	62,54	71,14	0,00	65,04	73,51	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода и регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования цен всего в том числе:	0,00	-795 634,07	-795 634,07	0,00	-246 781,98	-246 781,98	0,00	-123 390,99	-123 390,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, полные и доходы регулирующей организации, непосредственно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-795 634,07	-795 634,07	0,00	-246 781,98	-246 781,98	0,00	-123 390,99	-123 390,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-115 621,52	0,00	0,00	-69 372,91	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подменяющая учет в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергооборота и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергооборота и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Волщина выравнивания 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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 090 793,34	12 214 417,67	-876 375,68	11 562 085,39	11 486 780,35	-75 305,04	12 186 613,52	11 693 563,25	-493 050,27	12 890 414,18	12 139 488,60	-750 925,57	13 558 179,29	12 541 698,81	-1 016 480,48
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 863,51	1 719,20	x	1 645,89	1 615,84	x	1 734,80	1 644,93	x	1 834,98	1 707,66	x	1 930,04	1 764,24	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	2 074,62	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	109,47	0,00	0,00	88,32	94,04	0,00	105,40	101,80	0,00	105,78	103,81	0,00	105,18	103,31	0,00
	товарная продукция	13 090 793,34	11 713 614,40	-1 377 178,94	11 562 085,39	11 015 810,94	-546 274,45	12 186 613,52	11 214 115,53	-972 497,99	12 890 414,18	11 641 757,50	-1 248 656,67	13 558 179,29	12 027 476,69	-1 530 702,60
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8

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

МУП ЖКХ "ИСТОК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
древни Мазалово

Для потребителей

Новорождественского сельского
поселения Томского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		181,10
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		180,10
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		180,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		464,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		413,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		413,70
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		231,70
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		217,33
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		217,33
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	-

*-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

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

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

МУП ЖКХ "ИСТОК" деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района

руб

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
		I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	49 370,85	49 370,85
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	1 462,84	1 462,84
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	0,00	47 908,01	47 908,01
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	35 795,70	35 795,70
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	3 894,39	3 894,39
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	8 217,93	8 217,93
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	1 174 344,77	1 174 344,77
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	559 961,48	559 961,48
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	559 961,48	559 961,48
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	554 311,03	554 311,03
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	91,10	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	6,08	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	5 650,46	5 650,46
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	0,00	10 941,38	10 941,38
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	217,33	217,33
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	50,35	50,35
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
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	2 491 477,37	2 491 477,37
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	2 008 016,04	2 008 016,04
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	7,38	7,38
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	22 688,49	22 688,49
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	483 461,33	483 461,33
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	2,07	2,07
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	19 470,75	19 470,75
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	752 426,17	752 426,17
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	606 420,84	606 420,84
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	146 005,32	146 005,32
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00

1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	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:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	9 669,17	9 669,17
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	9 669,17	9 669,17
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	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	0,00	32 202,72	32 202,72
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	12 591,25	12 591,25
1.18.1.1	моющие средства	0,00	1 095,79	1 095,79
1.18.1.2	специальное питание	0,00	11 495,46	11 495,46
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	19 611,47	19 611,47
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	19 611,47	19 611,47
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезализационные расходы, всего	0,00	3 973,25	3 973,25
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	3 973,25	3 973,25
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	3 973,25	3 973,25
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00

III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	50 843,67	50 843,67
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	50 843,67	50 843,67
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-100 655,44	-100 655,44
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	0,00	5 034 555,39	5 034 555,39
VII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	0,00	5 084 367,16	5 084 367,16
2	Финансовый результат от реализации	0,00	50 843,67	50 843,67
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	50 843,67	50 843,67
3	необходимая валовая выручка, всего	0,00	5 135 210,83	5 135 210,83

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/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8

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

МУП ЖКХ "ИСТОК"

Виды деятельности

производство, передача,
села Новорождественское
Новорождественского
сельского поселения
Томского района

Для потребителей

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	181,10	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	186,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	186,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	464,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	51,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	51,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	231,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	14,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14,30	
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	-

*-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
**-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.

44013

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

МУП ЖКХ "ИСТОК" села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района

руб

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	81 592,30	1 986 155,55	1 904 563,25
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	22 258,85	22 258,85
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	487,61	487,61
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	0,00	21 771,24	21 771,24
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	15 248,26	15 248,26
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	1 395,12	1 395,12
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	5 127,86	5 127,86
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	200 862,29	200 862,29
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	133 884,87	133 884,87
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	133 884,87	133 884,87
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	131 941,42	131 941,42
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	19,18	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	6,88	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	1 943,44	1 943,44
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	0,00	719,93	719,93
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	14,30	14,30
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	50,35	50,35
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:	81 592,30	0,00	-81 592,30
1.6.1	амортизация основных средств	81 592,30	0,00	-81 592,30
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	1 236 022,31	1 236 022,31
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 069 738,38	1 069 738,38
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	5,01	5,01
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	17 777,68	17 777,68
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	166 283,93	166 283,93
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,71	0,71
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	19 470,75	19 470,75
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	373 278,74	373 278,74
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	323 060,99	323 060,99
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	50 217,75	50 217,75
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00

1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	3 325,66	3 325,66
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	3 325,66	3 325,66
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	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	0,00	15 802,89	15 802,89
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	9 057,63	9 057,63
1.18.1.1	моющие средства	0,00	374,53	374,53
1.18.1.2	специальное питание	0,00	8 683,10	8 683,10
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	6 745,26	6 745,26
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	6 745,26	6 745,26
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезализационные расходы, всего	0,00	1 366,58	1 366,58
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	1 366,58	1 366,58
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	1 366,58	1 366,58
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00

3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	19 875,22	19 875,22
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	19 875,22	19 875,22
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-288 698,99	-288 698,99
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	81 592,30	1 718 698,35	1 637 106,05
VII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	81 592,30	1 987 522,13	1 905 929,83
2	Финансовый результат от реализации	0,00	19 875,22	19 875,22
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	19 875,22	19 875,22
3	необходимая валовая выручка, всего	81 592,30	2 007 397,35	1 925 805,05

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/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8

ИИИИ

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

ОГСУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Побединского сельского поселения Шегарского 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	174.30	174.30	174.30	174.30	174.30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	446.70	446.70	446.70	446.70	446.70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	397.70	397.70	397.70	397.70	397.70
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))

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, передача, сбыт
села Мельниково Шегарского сельского поселения
Шегарского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2021 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40	158,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	255,20	255,20	255,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	-	-	-
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 расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2021 гг.

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"
Общая система налогообложения

села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

№ пп	Наименование показателя	2019			2020			2021		
		план организац ии (ОП)	эксперт	Отклонение	план организац ии (ОП)	эксперт	Отклонение	план организац ии (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	1 309,60	1 563,00	253,40	1 309,60	1 563,00	253,40	1 309,60	1 563,00	253,40
2	Собственные нужды источника тепла	20,90	19,82	-1,08	20,90	19,82	-1,08	20,90	19,82	-1,08
3	Отпуск с коллекторов источника	1 288,70	1 543,17	254,47	1 288,70	1 543,17	254,47	1 288,70	1 543,17	254,47
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 288,70	1 543,17	254,47	1 288,70	1 543,17	254,47	1 288,70	1 543,17	254,47
6	Потери	0,00	255,22	255,22	0,00	255,22	255,22	0,00	255,22	255,22
7	Потребители из сети	1 288,70	1 287,95	-0,75	1 288,70	1 287,95	-0,75	1 288,70	1 287,95	-0,75
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 288,70	1 287,95	-0,75	1 288,70	1 287,95	-0,75	1 288,70	1 287,95	-0,75
8.1	Собственное потребление	1 104,50	1 044,99	-59,51	1 104,50	1 044,99	-59,51	1 104,50	1 044,99	-59,51
8.2	Реализация сторонним потребителям	184,20	242,96	58,76	184,20	242,96	58,76	184,20	242,96	58,76
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	0,00	1,02	0,00	1,03	0,00	1,03	0,00
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046	0,00	1,034	0,00	1,040	0,00	1,040	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	8,89	8,89	0,00	8,89	0,00	8,89	0,00	8,89	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	1,38	0,00	1,38	0,00	1,38	0,00	1,38	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	0,00	1,024	0,00	1,030	0,00	1,030	0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	0,00	404 187,11	404 187,11	0,00	413 750,17	413 750,17	0,00	425 997,18	425 997,18
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	404 187,11	404 187,11	0,00	404 187,11	404 187,11	0,00	404 187,11	404 187,11
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	0,00	404 187,11	404 187,11	0,00	413 750,17	413 750,17	0,00	425 997,18	425 997,18
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	404 187,11	404 187,11	0,00	413 750,17	413 750,17	0,00	425 997,18	425 997,18
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,00	2,02	2,02						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	16 644,98	16 644,98						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	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	0,00	0,00						
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						

4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	1 986,25	1 986,25	0,00	2 020,01	2 020,01	0,00	2 094,86
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	248,77	248,77	0,00	248,77	248,77	0,00	248,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	7,98	0,00	0,00	8,12	0,00	8,42	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-672,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НБВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	0,00	1 606 321,39	1 606 321,39	0,00	1 682 371,39	1 682 371,39	0,00	1 711 912,67
1	Одноставочный тариф, в том числе	0,00	1 247,19	x	0,00	1 306,24	x	0,00	1 329,17
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	0,00	0,00	104,73	0,00	101,76	0,00
	товарная продукция	0,00	303 022,64	303 022,64	0,00	317 369,01	317 369,01	0,00	322 941,79
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60		103,40		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,20		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8	газ природный	103,4	газ природный	100,7
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8	нефть	103,4	нефть	100,7
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8	нефть	103,4	нефть	100,7

ААААА

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т1"

Виды деятельности
Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 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	184,1	от 23.10.2018 №3-210	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	184,1			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	184,1			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	7 162,0	от 23.10.2018 №3-209	Учтены 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**	7 162,0			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 162,0			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	6 908,8			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	6 908,8			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	6 908,8	от 23.10.2018 №3-208		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн			2 653,9
эксплуатационный запас	нефть	тонн			2 321,7
неснижаемый запас	нефть	тонн			332,2
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-		

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

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

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т1"

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

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		руб.		
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	126 204 144,96	92 473 408,26	-33 730 736,70
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	5 677 747,51	2 150 873,64	-3 526 873,87
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	5 027 149,36	1 607 014,17	-3 420 135,19
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	650 598,15	543 859,46	-106 738,69
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	356 597,94	387 335,43	30 737,49
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	294 000,21	156 524,03	-137 476,18
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	38 469 906,40	33 452 703,50	-5 017 202,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	12 124 644,36	10 202 105,58	-1 922 538,78
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	11 963 198,52	10 202 105,58	-1 761 092,94
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	11 882 754,52	10 124 029,72	-1 758 724,80
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	80 444,00	78 075,86	-2 368,14
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	161 445,84	0,00	-161 445,84
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	161 445,84	0,00	-161 445,84
1.4	расходы на холодную воду	790 926,00	53 078,65	-737 847,35
1.5	расходы на теплоноситель	1 504 294,00	315 608,60	-1 188 685,40
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 944 381,74	0,00	-5 944 381,74
1.6.1	амортизация основных средств	5 944 381,74	0,00	-5 944 381,74
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	28 813 652,87	29 130 055,68	316 402,82
1.7.1	оплата труда производственного персонала	23 030 643,80	25 600 186,37	2 569 542,57
1.7.1.1	численность производственного персонала	56,36	65,93	9,57
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 052,88	32 357,79	-1 695,09
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	5 783 009,07	3 529 869,32	-2 253 139,75
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	10,23	7,00	-3,23
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	47 108,25	42 022,25	-5 086,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 088 673,76	9 727 519,68	638 845,92
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 342 205,02	8 661 499,14	1 319 294,12
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 746 468,74	1 066 020,53	-680 448,21
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	31,68	31,68	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	1 950 173,68	0,00	-1 950 173,68
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	9 732,87	9 732,87
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:	12 312 259,20	4 073 227,67	-8 239 031,53
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	5 605 652,01	3 838 259,95	-1 767 392,06
1.11.1.1	по договорам	5 591 852,01	3 838 259,95	-1 753 592,06
1.11.1.2	хозяйственным способом	13 800,00	0,00	-13 800,00
1.11.2	регламентные работы	833 355,72	136 375,72	-696 980,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	5 774 659,47	0,00	-5 774 659,47
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	98 592,00	98 592,00	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:	286 050,45	102 716,00	-183 334,45
1.12.1	услуги связи	133 564,80	30 400,00	-103 164,80
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	79 295,89	0,00	-79 295,89
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	73 189,76	72 316,00	-873,76
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	16 797,44	16 797,44	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 504 800,00	0,00	-4 504 800,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	4 504 800,00	0,00	-4 504 800,00
1.15	Расходы на служебные командировки	20 000,00	6 666,67	-13 333,33
1.16	Расходы на обучение персонала	272 556,00	0,00	-272 556,00
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	4 427 281,55	3 232 322,29	-1 194 959,26
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	332 335,69	379 043,96	46 708,27
1.18.1.1	моющие средства	22 687,39	37 716,81	15 029,42
1.18.1.2	специальное питание	184 665,60	196 145,84	11 480,24
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	124 982,70	145 181,31	20 198,61
1.18.2	прочие услуги	40 040,00	43 304,40	3 264,40
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:	521 364,18	43 666,67	-477 697,51
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	521 364,18	43 666,67	-477 697,51
1.18.6	расходы на сбыт	3 533 541,68	2 766 307,26	-767 234,42
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внерезультатные расходы, всего	640 431,21	307 500,56	-332 930,65
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	206 035,00	0,00	-206 035,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	434 396,21	307 500,56	-126 895,65
2.4.1	расходы на услуги банков	434 396,21	307 500,56	-126 895,65
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	1 262 041,00	927 809,09	-334 231,91
V	Выпадающие расходы/экономика	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	129 106 617,17	93 708 717,90	-35 397 899,26

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	126 844 576,17	92 780 908,82	-34 063 667,35
2	Финансовый результат от реализации	1 000 000,00	927 809,09	-72 190,91
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 262 041,00	927 809,09	-334 231,91
3	необходимая валовая выручка, всего	127 844 576,17	93 708 717,90	-34 135 858,26

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/%	уголь 104,3

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т2"

Виды деятельности
Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 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	188,0	от 23.10.2018 №3-210	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	188,0		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	188,0		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	7 507,4	от 23.10.2018 №3-209	Учтены 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**	7 507,4		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 507,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	9 194,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	9 194,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 194,0		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	от 23.10.2018 №3-208	
эксплуатационный запас	нефть	тонн		
неснижаемый запас	нефть	тонн		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн		

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

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

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-Т2"

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

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
		руб.		
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	144 084 271,80	102 602 373,98	-41 481 897,82
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	5 084 716,07	4 132 019,63	-952 696,44
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	4 378 871,49	3 692 892,25	-685 979,24
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	705 844,58	439 127,39	-266 717,19
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	391 713,65	338 698,80	-53 014,85
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	162 122,19	100 428,59	-61 693,60
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	152 008,74	0,00	-152 008,74
1.2	расходы на топливо	42 502 436,80	37 505 990,06	-4 996 446,74
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	11 507 392,17	10 352 770,15	-1 154 622,02
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	11 341 197,92	10 352 770,15	-988 427,77
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	11 247 909,92	10 352 770,15	-895 139,77
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	93 288,00	0,00	-93 288,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	166 194,25	0,00	-166 194,25
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	166 194,25	0,00	-166 194,25
1.4	расходы на холодную воду	319 828,00	17 381,63	-302 446,37
1.5	расходы на теплоноситель	2 095 186,00	423 587,72	-1 671 598,28
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 861 811,27	0,00	-5 861 811,27
1.6.1	амортизация основных средств	5 861 811,27	0,00	-5 861 811,27
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	27 842 172,24	23 769 863,54	-4 072 308,70
1.7.1	оплата труда производственного персонала	24 514 296,24	23 265 596,59	-1 248 699,65
1.7.1.1	численность производственного персонала	60,01	60,01	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 041,96	32 307,94	-1 734,02
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 327 876,00	504 266,95	-2 823 609,05
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,00	1,00	-4,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	55 464,60	42 022,25	-13 442,35
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	8 778 058,34	8 012 497,23	-765 561,11
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 773 039,79	7 860 208,61	87 168,82
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 005 018,55	152 288,62	-852 729,93
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	31,51	30,00	-1,51
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	7 762 483,04	2 147 684,40	-5 614 798,64
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:	16 263 595,83	8 730 034,33	-7 533 561,50
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	9 764 485,76	6 813 370,53	-2 951 115,23
1.11.1.1	по договорам	9 584 485,76	6 813 370,53	-2 771 115,23
1.11.1.2	хозяйственным способом	180 000,00	0,00	-180 000,00
1.11.2	регламентные работы	795 701,53	118 004,04	-677 697,49
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	5 604 816,54	1 700 067,76	-3 904 748,78
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	98 592,00	98 592,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	80 367,81	4 220 605,85	4 140 238,04
1.12.1	услуги связи	52 368,00	0,00	-52 368,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	23 999,81	0,00	-23 999,81
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 000,00	0,00	-4 000,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	4 220 605,85	4 220 605,85

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	14 536,24	14 536,24	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 810 400,00	0,00	-2 810 400,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	2 810 400,00	0,00	-2 810 400,00
1.15	Расходы на служебные командировки	20 000,00	0,00	-20 000,00
1.16	Расходы на обучение персонала	270 156,00	0,00	-270 156,00
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	12 871 131,99	3 275 403,20	-9 595 728,79
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	337 061,55	339 581,59	2 520,04
1.18.1.1	моющие средства	26 111,91	32 586,60	6 474,69
1.18.1.2	специальное питание	179 389,44	175 434,79	-3 954,65
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	131 560,20	131 560,20	0,00
1.18.2	прочие услуги	42 120,00	43 304,40	1 184,40
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:	8 658 296,00	0,00	-8 658 296,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 658 296,00	0,00	-8 658 296,00
1.18.6	расходы на сбыт	3 833 654,44	2 892 517,21	-941 137,23
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	635 769,80	253 898,64	-381 871,16
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	206 035,00	0,00	-206 035,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	429 734,80	253 898,64	-175 836,16
2.4.1	расходы на услуги банков	429 734,80	253 898,64	-175 836,16
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	1 440 843,00	1 028 562,73	-412 280,27
V	Выпадающие расходы/экономию	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономию (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	147 160 884,60	103 884 835,35	-43 276 049,25
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	144 720 041,60	102 856 272,62	-41 863 768,98
2	Финансовый результат от реализации	1 000 000,00	1 028 562,73	28 562,73
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 440 843,00	1 028 562,73	-412 280,27
3	необходимая валовая выручка, всего	145 720 041,60	103 884 835,35	-41 835 206,25

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/%	уголь 104,3

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"

Виды деятельности
Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 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	185,4	от 23.10.2018 №3-210	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	184,8		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	184,8		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 110,5	от 23.10.2018 №3-209	Учтены 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**	7 620,8		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 620,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	9 128,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	8 854,3		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	8 854,3		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	2 971,1	от 23.10.2018 №3-208
эксплуатационный запас	нефть	тонн	2 447,0	
неснижаемый запас	нефть	тонн	344,1	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	

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

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

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"

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

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
		руб.		
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	119 243 711,07	90 739 836,86	-28 503 874,21
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	6 508 756,10	4 808 240,97	-1 700 515,13
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	4 646 828,22	2 947 232,93	-1 699 595,29
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 861 927,88	1 861 008,04	-919,84
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	273 066,11	353 096,47	80 030,36
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	165 715,10	317 757,60	152 042,50
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 423 146,67	1 190 153,97	-232 992,70
1.2	расходы на топливо	34 128 465,60	33 438 854,39	-689 611,21
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 787 668,84	10 189 230,41	-598 438,43
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 787 668,84	10 189 230,41	-598 438,43
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 787 668,84	10 189 230,41	-598 438,43
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	74 770,60	4 150,12	-70 620,48
1.5	расходы на теплоноситель	2 089 964,00	422 116,04	-1 667 847,96
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 616 864,86	0,00	-4 616 864,86
1.6.1	амортизация основных средств	4 616 864,86	0,00	-4 616 864,86
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	25 041 619,53	24 560 536,63	-481 082,90
1.7.1	оплата труда производственного персонала	23 259 344,26	24 131 909,73	872 565,46
1.7.1.1	численность производственного персонала	41,09	62,34	21,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	47 171,54	32 261,05	-14 910,49
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 782 275,27	428 626,90	-1 353 648,37
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,52	0,85	-0,67
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	97 918,60	42 022,25	-55 896,36
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	7 897 669,16	8 113 703,79	216 034,64
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 359 422,02	7 984 258,47	624 836,44
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	538 247,13	129 445,32	-408 801,81
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	31,93	30,00	-1,93
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	3 794 394,24	2 476 040,00	-1 318 354,24
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:	8 930 405,99	243 931,92	-8 686 474,07
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	317 632,06	0,00	-317 632,06
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	317 632,06	0,00	-317 632,06
1.11.2	регламентные работы	861 035,72	145 339,92	-715 695,80
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	7 751 738,21	0,00	-7 751 738,21
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	98 592,00	98 592,00
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:	299 586,41	3 812 907,81	3 513 321,40
1.12.1	услуги связи	56 488,80	0,00	-56 488,80
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	140 705,61	0,00	-140 705,61
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	3 800,00	0,00	-3 800,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	98 592,00	3 812 907,81	3 714 315,81

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	14 247,61	14 247,61	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 399 593,06	0,00	-3 399 593,06
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	3 399 593,06	0,00	-3 399 593,06
1.15	Расходы на служебные командировки	20 000,00	0,00	-20 000,00
1.16	Расходы на обучение персонала	282 110,40	0,00	-282 110,40
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	11 357 594,67	2 655 877,16	-8 701 717,51
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	259 985,41	278 193,91	18 208,50
1.18.1.1	моющие средства	17 762,97	40 434,60	22 671,63
1.18.1.2	специальное питание	153 008,64	161 927,58	8 918,94
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	89 213,80	75 831,73	-13 382,07
1.18.2	прочие услуги	8 320,00	0,00	-8 320,00
1.18.3	льготный проезд	31 720,00	0,00	-31 720,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	8 143 538,46	0,00	-8 143 538,46
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 143 538,46	0,00	-8 143 538,46
1.18.6	расходы на сбыт	2 914 030,80	2 377 683,25	-536 347,55
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	638 838,53	261 805,37	-377 033,16
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	206 035,00	0,00	-206 035,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	432 803,53	261 805,37	-170 998,16
2.4.1	расходы на услуги банков	432 803,53	261 805,37	-170 998,16
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	1 192 437,00	890 768,99	-301 668,01
V	Выпадающие расходы/экономика	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	122 074 986,60	91 892 411,21	-30 182 575,39
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	119 882 549,60	91 001 642,23	-28 880 907,37
2	Финансовый результат от реализации	1 000 000,00	890 768,99	-109 231,01
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 000 000,00	0,00	-1 000 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 192 437,00	890 768,99	-301 668,01
3	необходимая валовая выручка, всего	120 882 549,60	91 892 411,21	-28 990 138,39

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/%	уголь 104,3

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу ул. Гончарова, 170/11 Асиновского городского поселения Асиновского 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	185,4	от 23.10.2018 №3-210	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	193,6			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	193,6			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 110,5	от 23.10.2018 №3-209	Учтены 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**	489,7			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	489,7			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	9 128,8			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	274,5			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	274,5			
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	2 791,1	от 23.10.2018 №3-208	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	2 447,0		
неснижаемый запас	нефть	тонн	344,1		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-		

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

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

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

МУП АГП "ЭНЕРГИЯ-ТЗ"

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

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	11 323 262,27	9 806 768,66	-1 516 493,61
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	941 970,61	654 192,08	-287 778,53
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	781 559,94	557 285,65	-224 274,30
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	160 410,67	96 906,44	-63 504,23
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	9 773,61	0,00	-9 773,61
1.1.3.2	специальная одежда	79 170,05	62 437,09	-16 732,96
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	36 756,11	5 441,21	-31 314,90
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	34 710,90	29 028,15	-5 682,75
1.2	расходы на топливо	3 063 848,00	2 541 820,36	-522 027,64
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	986 017,76	987 338,24	1 320,48
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	986 017,76	987 338,24	1 320,48
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	986 017,76	987 338,24	1 320,48
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
1.4	расходы на холодную воду	19 449,00	11 771,85	-7 677,15
1.5	расходы 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:	3 869 918,45	3 662 055,21	-207 863,23
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 776 114,49	3 586 415,17	-189 699,31
1.7.1.1	численность производственного персонала	9,20	9,19	-0,01
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 203,94	32 538,70	-1 665,24
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	93 803,96	75 640,04	-18 163,92
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,08	0,15	0,07
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	93 954,29	42 022,25	-51 932,04
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 292 100,59	1 237 035,69	-55 064,89
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 263 771,79	1 214 192,40	-49 579,39
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	28 328,80	22 843,29	-5 485,51
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,40	30,00	-3,40
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	446 410,52	0,00	-446 410,52
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	28 141,66	0,00	-28 141,66
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	28 141,66	0,00	-28 141,66
1.11.2	регламентные работы	418 268,86	0,00	-418 268,86
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	13 661,91	636 228,65	622 566,74
1.12.1	услуги связи	9 984,00	0,00	-9 984,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	3 677,91	0,00	-3 677,91
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	636 228,65	636 228,65
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 251,89	2 251,88	-0,01

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	147 264,00	0,00	-147 264,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	147 264,00	0,00	-147 264,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	31 345,60	0,00	-31 345,60
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	509 023,95	74 074,70	-434 949,25
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	78 178,01	74 074,70	-4 103,31
1.18.1.1	моющие средства	21 128,63	3 477,60	-17 651,03
1.18.1.2	специальное питание	0,00	42 375,55	42 375,55
1.18.1.3	страхование персонала	42 209,28	0,00	-42 209,28
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	14 840,10	28 221,54	13 381,44
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	430 845,94	0,00	-430 845,94
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	430 845,94	0,00	-430 845,94
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внерезидентные расходы, всего	48 089,28	18 310,28	-29 779,00
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	48 089,28	18 310,28	-29 779,00
2.4.1	расходы на услуги банков	48 089,28	18 310,28	-29 779,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	50 000,00	0,00	-50 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	50 000,00	0,00	-50 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	113 233,00	98 250,79	-14 982,21
V	Выпадающие расходы/экономика	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	11 534 584,55	9 923 329,73	-1 611 254,83
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внерезидентные всего	11 371 351,55	9 825 078,94	-1 546 272,62
2	Финансовый результат от реализации	50 000,00	98 250,79	48 250,79
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	50 000,00	0,00	-50 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	113 233,00	98 250,79	-14 982,21
3	необходимая валовая выручка, всего	11 421 351,55	9 923 329,73	-1 498 021,83

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/%	уголь 104,3

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Анастасьевской СОШ села Анастасьевка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

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 /Ткал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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 /Ткал**	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0		
общий нормативный запас топлива, в том числе	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-	-	-		

* - 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.

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"

потребители Анастасьевской СОШ села Анастасьевка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	2019		2020		2021		2022		2023	
		план организации	эксперт в целом по году								
1	2	3	4	5	6	7	8				
I	Отпуск тепловой энергии										
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	208,60	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ переподавцы)	208,60	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63	208,63
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 261 786,88	1 014 769,66	1 038 779,11	1 069 526,97	1 101 184,97	1 133 780,04				
	базовый уровень операционных расходов	1 261 786,88	1 014 769,66	1 014 769,66	1 014 769,66	1 014 769,66	1 014 769,66				
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	58 034,42	112 603,26								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 366,01	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 160 674,06	896 033,81								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	7 437,24	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	3 366,87	4 650,44								
2.6	расходы на служебные командировки	0,00	0,00								
2.7	расходы на обучение персонала	132,41	321,30								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	16 232,55	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	12 543,32	1 160,86								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00								
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00								
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,51	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61				
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57				
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75				
	индекс изменения операционных расходов	x	x	1,024	1,030	1,030	1,030				
III	Неподконтрольные расходы	360 079,55	290 860,07	295 321,01	303 312,83	311 785,38	320 306,06				
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	814,14	68,13	70,65	73,47	76,60	79,66				
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 979,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	410,53	407,58	407,58	407,58	209,78	209,78				
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	350 523,57	270 602,21	274 606,51	281 928,82	289 902,06	297 729,42				
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	55,17	76,49	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 296,65	4 033,43	4 170,57	4 337,39	4 510,89	4 664,26				
3.8	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.9	Единый налог, уплачиваемый при УСН	0,00	15 672,23	16 065,70	16 565,56	17 086,05	17 622,94				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	415 248,09	277 265,55	288 535,60	300 282,12	312 720,42	325 830,95				
4.1	расходы на топливо (основное)	326 891,40	217 615,78	226 393,87	235 654,72	245 507,92	255 995,67				
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	86 852,58	58 304,76	60 753,56	63 183,70	65 711,05	68 273,78				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	86 852,58	58 304,76	60 753,56	63 183,70	65 711,05	68 273,78				
4.3.1.1	на технологические нужды	86 080,32	57 717,52	60 141,66	62 547,32	65 049,21	67 586,13				
4.3.1.2	на хозяйственные нужды	772,26	587,24	611,90	636,38	661,83	687,65				
4.4	расходы на холодную воду	1 504,11	1 345,01	1 388,17	1 443,70	1 501,45	1 561,51				
4.5	расходы на теплоноситель	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				
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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				
	Нормативный уровень прибыли	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				
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-109 638,35	0,00	0,00	0,00	0,00				

VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 037 114,52	1 473 256,92	1 622 635,71	1 673 121,92	1 725 690,77	1 779 917,06
-----	-----------------------------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

Elmad

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Баткатской СОШ села Баткат Баткатского сельского поселения Шегарского района

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	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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**	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7		
общий нормативный запас топлива, в том числе	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-	-	-		

* - 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))

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	152 821,64	101 881,09	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 434 758,94	1 736 050,02	1 935 784,94	1 942 603,28	1 901 034,52	1 963 625,18

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

E. Ulyashin

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Вознесенской НОУШ села Вознесенка Баткатского сельского поселения Шегарского района

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	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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**	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3****	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3		
общий нормативный запас топлива, в том числе	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа.	-	-	-	-	-		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулируются 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))

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	115 692,54	166 618,12	172 816,19	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 652 182,70	1 349 443,92	1 428 745,29	1 472 755,76	1 339 287,87	1 379 658,17

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

G. Ullrich

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Вороновской НОШ села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

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	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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**	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, т»	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, т»	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа.	-	-	-	-	-		

* - 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.

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"

потребители Вороновской НОШ села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	2019		2020		2021		2022		2023	
		план организации	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	Отпуск тепловой энергии										
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80	386,80
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 480 210,29	960 616,42	983 344,61	1 012 451,61	1 042 420,17	1 073 275,81				
	базовый уровень операционных расходов	1 480 210,29	960 616,42	960 616,42	960 616,42	960 616,42	960 616,42	960 616,42	960 616,42	960 616,42	960 616,42
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	71 897,66	83 796,12								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	4 199,39	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 354 568,63	871 734,62								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	9 278,60	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	4 200,46	3 828,03								
2.6	расходы на служебные командировки	0,00	0,00								
2.7	расходы на обучение персонала	165,19	264,48								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	20 251,49	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	15 648,87	993,18								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00								
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00								
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,05	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кал)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	индекс изменения операционных расходов	x	x	1,024	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
III	Неподконтрольные расходы	418 688,41	286 455,58	290 826,80	298 737,04	306 975,02	315 416,88				
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	1 015,71	56,08	58,15	60,48	63,05	65,58				
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 548,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	863,13	686,28	686,28	686,28	348,07	348,07				
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	409 079,73	263 263,85	267 039,32	274 159,85	281 913,38	289 525,04				
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	68,83	62,97	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	4 112,85	3 320,14	3 433,02	3 570,34	3 713,15	3 839,40				
3.8	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.9	Единый налог, уплачиваемый при УСН	0,00	19 066,27	19 610,02	20 260,08	20 937,36	21 638,78				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	900 581,59	678 620,85	706 440,50	735 079,93	765 278,07	796 824,46				
4.1	расходы на топливо (основное)	611 018,91	405 113,22	421 454,50	438 694,49	457 037,22	476 561,20				
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	287 631,92	272 603,01	284 052,33	295 414,43	307 231,00	319 213,01				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	287 631,92	272 603,01	284 052,33	295 414,43	307 231,00	319 213,01				
4.3.1.1	на технологические нужды	286 668,46	272 119,62	283 548,64	294 890,59	306 686,21	318 646,97				
4.3.1.2	на хозяйственные нужды	963,46	483,39	503,69	523,84	544,79	566,04				
4.4	расходы на холодную воду	1 930,76	904,63	933,66	971,01	1 009,85	1 050,24				
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	25,67	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12				
4.4.2	тариф на холодную воду	75,21	74,61	77,01	80,09	83,29	86,63				
4.5	расходы на теплоноситель	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				
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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				
	Нормативный уровень прибыли	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				

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	142 511,59	339 016,54	150 004,85	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 799 480,29	2 068 204,44	2 319 628,44	2 196 273,42	2 114 673,27	2 185 517,15

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104.60%	103.40%	104.00%	104.00%	104.00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105.90%	104.20%	104.00%	104.00%	103.90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104.50%	104.00%	104.00%	104.50%	104.00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104.30%	104.10%	104.00%	104.20%	104.30%

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Гусевской СОШ села Гусево Северного сельского поселения Шегарского района

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	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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**	204,9	204,9	204,9	204,9	204,9		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, т:	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, т:	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа.	-	-	-	-	-		

* - 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.

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"

потребители Гусевской СОШ села Гусево Северного сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	2019		2020		2021		2022		2023	
		план организации	эксперт в целом по году								
1	2	3	4	5	6	7	8				
I	Отпуск тепловой энергии										
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 251 082,87	886 281,33	907 250,74	934 105,36	961 754,88	990 222,83				
	базовый уровень операционных расходов	1 251 082,87	886 281,33	886 281,33	886 281,33	886 281,33	886 281,33	886 281,33	886 281,33	886 281,33	886 281,33
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	176 628,52	60 622,29								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 744,02	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 039 325,39	822 665,43								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	6 062,95	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	2 744,72	2 167,27								
2.6	расходы на служебные командировки	0,00	0,00								
2.7	расходы на обучение персонала	107,94	149,74								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	13 233,00	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	10 225,50	676,60								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00								
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00								
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,05	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	индекс изменения операционных расходов	x	x	1,024	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
III	Неподконтрольные расходы	916 123,61	265 629,19	269 350,84	276 620,44	284 247,05	292 009,69				
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	663,70	31,75	32,92	34,24	35,70	37,13				
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	825,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	533,33	530,34	530,34	530,34	267,96	267,96				
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	313 876,27	248 444,96	251 758,33	258 471,40	265 781,24	272 957,33				
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	44,97	35,65	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 687,48	1 879,73	1 943,64	2 102,38	2 102,24	2 173,71				
3.8	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.9	Единый налог, уплачиваемый при УСН	0,00	14 706,77	15 085,61	15 563,08	16 059,92	16 573,56				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	364 847,91	333 472,84	347 045,17	361 145,72	376 049,73	391 697,31				
4.1	расходы на топливо (основное)	259 232,02	231 759,40	241 111,15	250 974,33	261 471,49	272 644,73				
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	100 434,44	96 525,70	100 579,78	104 602,97	108 787,09	113 029,79				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	100 434,44	96 525,70	100 579,78	104 602,97	108 787,09	113 029,79				
4.3.1.1	на технологические нужды	99 804,88	96 252,03	100 294,61	104 306,40	108 478,65	112 709,32				
4.3.1.2	на хозяйственные нужды	629,55	273,67	285,17	296,58	308,44	320,47				
4.4	расходы на холодную воду	5 181,46	5 187,74	5 354,24	5 568,41	5 791,15	6 022,79				
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	70,47	69,53	69,53	69,53	69,53	69,53				
4.4.2	тариф на холодную воду	73,53	74,61	77,01	80,09	83,29	86,63				
4.5	расходы на теплоноситель	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				
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	40 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	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				

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	355 150,20	355 150,20	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 532 054,39	1 485 383,35	1 878 796,95	1 927 021,72	1 622 051,66	1 673 929,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	Индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

С. С. Сид

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"

потребители Малоблагинского СОШ села Малоблагинского Трубачевского сельского поселения Шегарского района

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	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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**	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	-	-	-	-	-		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	-	-	-	-	-		
общий нормативный запас топлива, в том числе	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-	-	-		

* - 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))

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-47 051,29	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 207 864,37	1 544 590,78	1 632 788,18	1 684 490,91	1 738 286,34	1 794 116,02

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104.60%	103.40%	104.00%	104.00%	104.00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105.90%	104.20%	104.00%	104.00%	103.90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104.50%	104.00%	104.00%	104.50%	104.00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104.30%	104.10%	104.00%	104.20%	104.30%

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Маркеловской СОШ села Маркелово Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

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	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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**	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3		
общий нормативный запас топлива, в том числе	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-	-	-		

* - 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))

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-192 882,75	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 820 390,81	2 045 069,93	2 303 445,53	2 380 946,42	2 461 905,45	2 546 109,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

Elly

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Монастырской СОШ села Монастырка Северного сельского поселения Шегарского района

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./Ткал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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./Ткал**	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1		
общий нормативный запас топлива, в том числе	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-	-	-		

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

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"

потребители Монастырской СОШ села Монастырка Северного сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	2019					2020		2021		2022		2023	
		план организации	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I	Отпуск тепловой энергии													
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	334,90	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	334,90	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	334,92	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 210 837,27	964 682,46	987 506,85	1 016 737,05	1 046 832,47	1 077 818,71							
	базовый уровень операционных расходов	1 210 837,27	964 682,46	964 682,46	964 682,46	964 682,46	964 682,46	964 682,46	964 682,46	964 682,46	964 682,46	964 682,46	964 682,46	
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	56 305,78	41 851,82											
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 216,66	0,00											
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 113 364,46	915 908,37											
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	7 107,26	0,00											
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	3 217,48	5 323,09											
2.6	расходы на служебные командировки	0,00	0,00											
2.7	расходы на обучение персонала	126,53	367,77											
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	15 512,32	0,00											
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	11 986,78	1 231,40											
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00											
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00											
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,05	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
	индекс изменения операционных расходов	x	x	1,024	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	
III	Неподконтрольные расходы	363 537,89	298 086,92	302 781,88	311 000,80	319 787,37	328 551,23							
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	778,02	77,98	80,87	84,10	87,68	91,19							
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	23 310,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10,06	274,50	274,50	274,50	144,11	144,11							
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	336 236,07	276 604,33	280 795,80	288 283,14	296 436,09	304 439,66							
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	52,72	87,56	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 150,38	4 616,84	4 773,81	4 964,77	5 163,36	5 338,91							
3.8	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.9	Единый налог, уплачиваемый при УСН	0,00	16 425,71	16 856,89	17 394,28	17 956,13	18 537,16							
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	571 721,53	396 227,27	412 257,25	429 084,58	446 949,68	465 882,86							
4.1	расходы на топливо (основное)	524 189,58	357 608,07	372 033,10	387 251,47	403 443,24	420 677,75							
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	45 835,68	36 897,90	38 447,62	39 985,52	41 584,94	43 206,75							
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	45 835,68	36 897,90	38 447,62	39 985,52	41 584,94	43 206,75							
4.3.1.1	на технологические нужды	45 097,69	36 225,72	37 747,20	39 257,09	40 827,38	42 419,64							
4.3.1.2	на хозяйственные нужды	737,99	672,18	700,41	728,43	757,56	787,11							
4.4	расходы на холодную воду	1 696,27	1 721,29	1 776,53	1 847,59	1 921,50	1 998,36							
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	22,64	23,07	23,07	23,07	23,07	23,07							
4.4.2	тариф на холодную воду	74,92	74,61	77,01	80,09	83,29	86,63							
4.5	расходы на теплоноситель	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							
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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							
	Нормативный уровень прибыли	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							

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-132 504,81	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 146 096,69	1 526 491,84	1 702 545,97	1 756 822,43	1 813 569,52	1 872 252,80

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

Eller

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Побединской СОШ поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района

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 /Ткал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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 /Ткал**	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2		
общий нормативный запас топлива, в том числе	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-	-	-		

* - 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))

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-14 677,39	0,00	-14 677,39	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 924 713,60	1 859 234,46	1 926 261,01	1 974 973,47	2 055 755,51	2 124 508,15

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

Ellet

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 - 2023 годы
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"**

потребители Трубачевской СОШ села Трубачево Трубачевского сельского поселения Шегарского района

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./Ткал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	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./Ткал**	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	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**	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7		
общий нормативный запас топлива, в том числе	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, т†	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, т‡	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, т‡‡	-	-	-	-	-		

* - 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.

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Успех"

потребители Трубачевской СОШ села Трубачево Трубачевского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	2019		2020		2021		2022		2023	
		план организации	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	Отпуск тепловой энергии										
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	239,44	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	239,44	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55	248,55
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 349 000,37	1 015 252,79	1 039 273,67	1 070 036,17	1 101 709,24	1 134 319,83				
	базовый уровень операционных расходов	1 349 000,37	1 015 252,79	1 015 252,79	1 015 252,79	1 015 252,79	1 015 252,79				
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	63 980,31	94 641,01								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	128 598,02	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 109 341,63	913 622,52								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	7 066,07	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	3 198,84	5 322,57								
2.6	расходы на служебные командировки		0,00								
2.7	расходы на обучение персонала	125,80	362,43								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	15 422,41	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	21 267,31	1 304,25								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)		0,00								
2.11	прочие операционные расходы		0,00								
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,00	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01				
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49				
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75				
	индекс изменения операционных расходов	x	x	1,024	1,030	1,030	1,030				
III	Неподконтрольные расходы	362 461,46	298 000,34	302 691,39	310 908,58	319 672,61	328 431,93				
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	773,51	76,85	79,69	82,88	86,41	89,86				
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 922,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	310,00	311,41	311,41	311,41	162,47	162,47				
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	335 021,17	275 914,00	280 083,95	287 552,31	295 684,58	303 668,07				
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	52,42	86,29	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 132,12	4 549,74	4 704,43	4 892,61	5 088,31	5 261,32				
3.8	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.9	Единый налог, уплачиваемый при УСН	20 250,00	17 062,05	17 511,91	18 069,37	18 650,83	19 250,22				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	526 219,97	410 013,64	426 737,81	444 061,20	462 352,21	481 520,22				
4.1	расходы на топливо (основное)	376 439,55	269 368,98	280 234,66	291 697,93	303 894,41	316 876,34				
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	145 558,60	135 739,56	141 440,62	147 098,24	152 982,17	158 949,22				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	145 558,60	135 739,56	141 440,62	147 098,24	152 982,17	158 949,22				
4.3.1.1	на технологические нужды	144 824,89	135 077,15	140 750,39	146 380,40	152 235,62	158 172,81				
4.3.1.2	на хозяйственные нужды	733,71	662,41	690,23	717,84	746,55	776,42				
4.4	расходы на холодную воду	4 221,81	4 905,10	5 062,53	5 265,03	5 475,63	5 694,66				
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	57,24	65,74	65,74	65,74	65,74	65,74				
4.4.2	тариф на холодную воду	73,76	74,61	77,01	80,09	83,29	86,63				
4.5	расходы на теплоноситель	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				
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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				
	Нормативный уровень прибыли	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				

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-209 549,55	-36 979,33	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 237 681,81	1 513 717,22	1 731 723,54	1 825 005,94	1 883 734,06	1 944 271,99

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90%	104,20%	104,00%	104,00%	103,90%
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50%	104,00%	104,00%	104,50%	104,00%
4	индекс роста цен на топливо (уголь)	%	104,30%	104,10%	104,00%	104,20%	104,30%

Eller

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

Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск"

потребители месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парбельского районов Томской области

показатель	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	161,8	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-777	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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	161,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	22040,9	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-775	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	22040,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	32097,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	32097,1		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	278,3	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-776	
эксплуатационный запас, тн	28,50		
неснижаемый запас, тн	249,80		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	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.

Е.М.М.

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

Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск"

потребители месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	72 750,40	71 013,10	70 188,36	- 824,74
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	4 650,40	4 674,95	4 629,67	- 45,27
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	68 100,00	66 338,15	65 558,69	- 779,46
II	Операционные (подконтрольные расходы)	189 140 956,27	185 823 242,00	186 224 680,21	401 438,21
	Базовый уровень операционных расходов	175 292 350,69	175 292 350,69	175 292 350,69	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,04000	1,04600	0,006000
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	41 785 613,68	42 261 496,31	40 416 004,01	- 1 845 492,30
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	2 390 338,17	2 438 919,29	2 421 383,01	- 17 536,28
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 512 262,71	7 027 754,09	5 403 255,25	- 1 624 498,83
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	243 957,28	422 570,28	203 355,32	- 219 214,96
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	31 263 580,72	30 426 317,34	30 727 078,26	300 760,92
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	968 403,91	732 947,54	857 758,60	124 811,06
	другие обосновывающие расходы, в том числе	25 521,79	235 408,62	25 521,79	- 209 886,83
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	налог на прибыль	381 549,09	977 579,16	777 651,78	- 199 927,37
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	58 977 898,46	60 912 976,33	61 378 499,36	465 523,03
	расходы на топливо	14 525 170,66	13 780 398,77	14 136 073,88	355 675,10
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	40 966 226,16	40 817 628,10	41 004 566,45	186 938,35
	<i>электрическая энергия, в том числе:</i>	<i>25 378 427,77</i>	<i>23 875 998,20</i>	<i>24 926 926,52</i>	<i>1 050 928,32</i>
	<i>покупная тепловая энергия, в том числе:</i>	<i>15 587 798,39</i>	<i>16 941 629,91</i>	<i>16 077 639,94</i>	<i>- 863 989,97</i>
	расходы на холодную воду	1 914 036,79	-	-	-
	расходы на теплоноситель	1 572 464,85	6 314 949,46	6 237 859,03	- 77 090,42
V	Прибыль	27 497 843,19	3 910 316,64	3 888 258,98	- 22 057,66
	<i>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</i>		-	-	-
	<i>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</i>	<i>13 163 850,21</i>	<i>3 910 316,64</i>	<i>3 888 258,98</i>	<i>- 22 057,66</i>
	<i>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</i>		-	-	-
	<i>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</i>	<i>294 280,44</i>	-	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	<i>3,52</i>	<i>1,35</i>	<i>1,35</i>	-
	<i>Предпринимательская прибыль</i>	<i>14 039 712,54</i>	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	4 769 637,79	5 297 712,47	- 528 074,67
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	-	-	-

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год)	-	-	4 769 637,79	-	4 769 637,79	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год)	-	-	-	-	528 074,67	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2017 год)	7 652 735,24	-	-	-	2 690 438,52	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	325 055 046,84	288 138 393,48	283 919 291,57	-	-	-4 219 101,91

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2019/2018

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 1	вид топлива/%		газ природный	103,80
	Индекс роста цен на топливо 2	вид топлива/%		нефть	103,80
	Индекс роста цен на топливо 3	вид топлива/%		электроэнергия	105,90

Г.И.И.И.

