УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления - Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

20.12.2018 № 38/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 23-п. 80):

23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) для потребителей поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-224).
24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) для потребителей системы централизованного теплоснабжения городского округа Стрежевой на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-302).
25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-140).
26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка муниципального образования Зырянское сельское поселение Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2019 год (тарифное дело № 1-250).
27. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб»

муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-664).

28. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019 год (тарифное дело № 1-169).

29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) для потребителей котельных Колпашевского городского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-607).

30. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) для потребителей города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы, 97/2) на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-525).

31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) для потребителей котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы, 97/2 Муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-524).

32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) для потребителей Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-670).

33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-314).

34. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 год (тарифное дело № 9-311).

35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) для потребителей Каргасокского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-244).

36. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019 год (тарифное дело № 9-245).

37. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2019 год (тарифное дело № 9-241).

38. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2019 год (тарифное дело № 9-240).

39. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 9-571).

40. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 9-574).

41. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей

организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на 2019 год (тарифное дело № 9-665).

42. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на 2019 год (тарифное дело № 9-601).

43. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2019 год (тарифное дело № 9-869).

44. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2019 год (тарифное дело № 9-871).

45. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель 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 № 9-295).

46. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2019 год (тарифное дело № 9-294).

47. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019год (тарифное дело № 9-191).

48. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019 год (тарифное дело № 9-190).

49. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) для потребителей Спасского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 9-542).

50. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на 2019 год (тарифное дело № 9-520).

51. О реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года.

52. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2019 год (тарифное дело № 1-203).

53. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802) на 2019 год (тарифное дело №1-289).

54. Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2019 год (тарифное дело №1-546).

55. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2017 № 1-478/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

56. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-396).
57. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-397).
58. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-399).
59. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019 год (тарифное дело № 9-398).
60. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2019 год (тарифное дело № 1-143).
61. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) для потребителей котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-668).
62. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» на 2019 год (тарифное дело № 1-846).
63. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-455).
64. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-427).
65. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-429).
66. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-431).
67. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-436).

68. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-438).
69. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-440).
70. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-419).
71. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-421).
72. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-423).
73. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-445).
74. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-410/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.
75. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.
76. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС».
77. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, поселок Сосновый бор, улица Кутузова, 11/2, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС».
78. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС».
79. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС».

80. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2019 год (тарифное дело №1-844).

По вопросу п. 23 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) для потребителей поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-224)

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

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Сайга-Энерго» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1 170,23 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 277,18 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2016 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 68,21 тыс. руб., сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 1 170,23 тыс. руб. подлежит исключению из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200)	2019	4 429,29	1,00	0,00	-	а)	220,36	а)	-	-
						б)	2,39			
						в)	873,15	б)	-	
	2020	4 429,29	1,00	0,00	-	а)	220,36	а)	-	-
						б)	2,39			
						в)	873,15	б)	-	
	2021	4 429,29	1,00	0,00	-	а)	220,36	а)	-	-
						б)	2,39			
						в)	873,15	б)	-	
	2022	4 429,29	1,00	0,00	-	а)	220,36	а)	-	-
						б)	2,39			
						в)	873,15	б)	-	
	2023	4 429,29	1,00	0,00	-	а)	220,36	а)	-	-
						б)	2,39			
						в)	873,15	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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 963,37	4 058,48
			2020	4 058,48	4 221,98
			2021	4 221,98	4 400,23
			2022	4 400,23	4 565,56
			2023	4 565,56	4 615,87
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 963,37	4 058,48
			2020	4 058,48	4 221,98
			2021	4 221,98	4 400,23
			2022	4 400,23	4 565,56
			2023	4 565,56	4 615,87

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) для потребителей системы централизованного теплоснабжения городского округа Стрежевой на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-302)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение» по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 67 697,44 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации исключена сумма в размере 22 317,15 тыс. руб., в т.ч.:

1) 18 290,78 тыс. руб. исключено по итогам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по итогам деятельности за 2016 год составляет 26 129,69 тыс. руб., при формировании тарифа на 2018 год указанная сумма распределена по годам следующим образом: 7838,91 тыс. руб.- 2018, 18 290,78 тыс. руб. – 2019);

2) 4 026,37 тыс. руб. исключено по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 63 671,08 тыс. руб. будет исключена из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды организации 2020-2021 гг.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2021 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087)	2019	184 022,09	1,00	5,25	0	0	а)	157,21	а)	-	-
							б)	2,10			
							в)	89 567,06	б)	-	
	2020	184 022,09	1,00	8,30	0	0	а)	157,21	а)	-	-
							б)	2,10			
							в)	89 567,06	б)	-	
	2021	184 022,09	1,00	8,54	0	0	а)	157,21	а)	-	-
							б)	2,10			
							в)	89 567,06	б)	-	

<*> 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 «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой»:

№ 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 «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	861,56	883,10
			2020	883,10	915,15
			2021	915,15	945,37
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 033,87	1 059,72
			2020	1 059,72	1 098,18
			2021	1 098,18	1 134,44

* 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. 25 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-140)

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 2019год, 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 АО «Сибирская Аграрная группа Мясопереработка» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 366,41 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 44,29 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 322,12 тыс. руб. подлежит исключению из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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.	%	%						
Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400)	2019	2 650,01	1,00	0,00	-	а)	160,34	а)	-	-
						б)	2,07			
						в)	483,39	б)	-	
	2020	2 650,01	1,00	0,00	-	а)	163,04	а)	-	-
						б)	2,07			
						в)	483,39	б)	-	
	2021	2 650,01	1,00	0,00	-	а)	163,72	а)	-	-
						б)	2,07			
						в)	483,39	б)	-	
	2022	2 650,01	1,00	0,00	-	а)	163,72	а)	-	-
						б)	2,07			
						в)	483,39	б)	-	
	2023	2 650,01	1,00	0,00	-	а)	163,72	а)	-	-
						б)	2,07			
						в)	483,39	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

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	843,88	864,98
			2020	864,98	908,04
			2021	908,04	920,32
			2022	920,32	943,89
			2023	943,89	966,39
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 012,66	1 037,98
			2020	1 037,98	1 089,65
			2021	1 089,65	1 104,38
			2022	1 104,38	1 132,67
			2023	1 132,67	1 159,67

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 26 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка муниципального образования Зырянское сельское поселение Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2019 год (тарифное дело № 1-250)

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

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2017 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки ООО СМП «Чулымское» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 645,37 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 91,74 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 553,63 тыс. руб. подлежит включению в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:
Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского 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 Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 474,71	3 561,56
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 474,71	3 561,56

* 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. 27 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-664)

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

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «Теплоэнергоснаб» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 322,09 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 322,09 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2017 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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 «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	2019	6 375,08	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2020	6 375,08	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2021	6 375,08	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2022	6 375,08	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2023	6 375,08	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) 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)
Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Котельная детского сада села Новоюгино	2019	251,10	3,02	102,94
	Котельная школы села Новоюгино		253,20	1,36	9,31
	Котельная села Киндал		217,30	2,82	76,96
	Котельная села Староюгино		220,80	2,63	207,72
	Котельная детского сада села Новоюгино	2020	251,10	3,02	102,94
	Котельная школы села Новоюгино		253,20	1,36	9,31
	Котельная села Киндал		217,30	2,82	76,96
	Котельная села Староюгино		220,80	2,63	207,72
	Котельная детского сада села Новоюгино	2021	251,10	3,02	102,94
	Котельная школы села Новоюгино		253,20	1,36	9,31
	Котельная села Киндал		217,30	2,82	76,96
	Котельная села Староюгино		220,80	2,63	207,72
	Котельная детского сада села Новоюгино	2022	251,10	3,02	102,94
	Котельная школы села Новоюгино		253,20	1,36	9,31
	Котельная села Киндал		217,30	2,82	76,96
	Котельная села Староюгино		220,80	2,63	207,72
	Котельная детского сада села Новоюгино	2023	251,10	3,02	102,94
	Котельная школы села Новоюгино		253,20	1,36	9,31
	Котельная села Киндал		217,30	2,82	76,96
	Котельная села Староюгино		220,80	2,63	207,72

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского 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 «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 293,06	15 380,10
			2020	10 591,33	10 591,33
			2021	10 591,33	11 185,82
			2022	11 123,84	11 123,84
			2023	11 123,84	12 002,60
		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. 28 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019 год (тарифное дело № 1-169)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв до 27.12.2018 в рассмотрении вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019 год (тарифное дело № 1-169).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 29 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) для потребителей котельных Колпашевского городского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-607).

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 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 «КТК» по регулируемому виду деятельности, составила по оценке эксперта 11 184,19 тыс. рублей. Сумма в размере 2 236,84 тыс. руб. учтена (исключена) в составе НВВ при установлении тарифов на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 8 947,35 тыс. руб. будет учтена в составе НВВ при корректировке тарифов в последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 3 052,68 тыс. руб. по итогам деятельности в 2016 году. Оставшаяся сумма в размере 3 052,68 тыс. руб. будет учтена в составе НВВ при корректировке тарифов на 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	2019	36 735,75	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2020	36 735,75	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2021	36 735,75	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2022	36 735,75	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2023	36 735,75	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) 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 «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Котельная «Детский дом»	2019	153,52	2,25	1488,86
	Котельная «Школьная»		154,62	2,60	1039,48
	Котельная «Совхозная»		154,44	1,94	1009,84
	Котельная «Заводская»		154,28	2,06	3725,49
	Котельная «Победы»		153,91	1,93	1637,34
	Котельная «Геолог»		154,01	1,72	2688,32
	Котельная «ТГТ»		153,63	2,06	2551,66
	Котельная «ДПО»		155,21	1,47	943,83
	Котельная «Горбольница»		153,40	2,28	2590,51
	Котельная «РТП»		154,79	2,21	484,84
	Котельная «РММ»		154,27	1,55	222,45
	Котельная «КОНГРЭ»		155,00	2,38	734,69
	Котельная «Педучилище»		154,11	2,13	1797,97
	Котельная «Речников»		153,76	2,29	1977,83
	Котельная «Детский дом»	2020	153,52	2,25	1488,86
	Котельная «Школьная»		154,62	2,60	1039,48
	Котельная «Совхозная»		154,44	1,94	1009,84
	Котельная «Заводская»		154,28	2,06	3725,49
	Котельная «Победа»		153,91	1,93	1637,34
	Котельная «Геолог»		154,01	1,72	2688,32
	Котельная «ТГТ»		153,63	2,06	2551,66
	Котельная «ДПО»		155,21	1,47	943,83
	Котельная «Горбольница»		153,40	2,28	2590,51
	Котельная «РТП»		154,79	2,21	484,84
	Котельная «РММ»		154,27	1,55	222,45
	Котельная «КОНГРЭ»		155,00	2,38	734,69
	Котельная «Педучилище»		154,11	2,13	1797,97
	Котельная «Речников»		153,76	2,29	1977,83
	Котельная «Детский дом»	2021	153,52	2,25	1488,86
	Котельная «Школьная»		154,62	2,60	1039,48
	Котельная «Совхозная»		154,44	1,94	1009,84
	Котельная «Заводская»		154,28	2,06	3725,49
	Котельная «Победа»		153,91	1,93	1637,34
	Котельная «Геолог»		154,01	1,72	2688,32
	Котельная «ТГТ»		153,63	2,06	2551,66
	Котельная «ДПО»		155,21	1,47	943,83
	Котельная «Горбольница»		153,40	2,28	2590,51
	Котельная «РТП»		154,79	2,21	484,84
	Котельная «РММ»		154,27	1,55	222,45
	Котельная «КОНГРЭ»		155,00	2,38	734,69
	Котельная «Педучилище»		154,11	2,13	1797,97
	Котельная «Речников»		153,76	2,29	1977,83
	Котельная «Детский дом»	2022	153,52	2,25	1488,86
	Котельная «Школьная»		154,62	2,60	1039,48
	Котельная «Совхозная»		154,44	1,94	1009,84

	Котельная «Заводская»		154,28	2,06	3725,49
	Котельная «Победа»		153,91	1,93	1637,34
	Котельная «Геолог»		154,01	1,72	2688,32
	Котельная «ТГТ»		153,63	2,06	2551,66
	Котельная «ДПО»		155,21	1,47	943,83
	Котельная «Горбольница»		153,40	2,28	2590,51
	Котельная «РТП»		154,79	2,21	484,84
	Котельная «РММ»		154,27	1,55	222,45
	Котельная «КОНГРЭ»		155,00	2,38	734,69
	Котельная «Педучилище»		154,11	2,13	1797,97
	Котельная «Речников»		153,76	2,29	1977,83
	Котельная «Детский дом»	2023	153,52	2,25	1488,86
	Котельная «Школьная»		154,62	2,60	1039,48
	Котельная «Совхозная»		154,44	1,94	1009,84
	Котельная «Заводская»		154,28	2,06	3725,49
	Котельная «Победа»		153,91	1,93	1637,34
	Котельная «Геолог»		154,01	1,72	2688,32
	Котельная «ТГТ»		153,63	2,06	2551,66
	Котельная «ДПО»		155,21	1,47	943,83
	Котельная «Горбольница»		153,40	2,28	2590,51
	Котельная «РТП»		154,79	2,21	484,84
	Котельная «РММ»		154,27	1,55	222,45
	Котельная «КОНГРЭ»		155,00	2,38	734,69
	Котельная «Педучилище»		154,11	2,13	1797,97
	Котельная «Речников»		153,76	2,29	1977,83

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 828,19	1 828,19
			2020	1 828,19	1 881,06
			2021	1 881,06	1 934,53
			2022	1 934,53	2 017,21
			2023	2 017,21	2 114,38
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 193,83	2 193,83
			2020	2 193,83	2 257,27
			2021	2 257,27	2 321,44
			2022	2 321,44	2 420,65
			2023	2 420,65	2 537,26

* 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. 30 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) для потребителей города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы, 97/2) на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-525)

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 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 МУП «Пламя» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1 125,02 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 1611,66 тыс. руб., в том числе:

1) 522,15 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год;

2) 527,00 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год;

3) 562,51 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 562,51 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2), с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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 «Пламя» (ИНН 7007011269)	2019	11 867,67	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2020	11 867,67	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2021	11 867,67	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2022	11 867,67	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2023	11 867,67	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) 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)
МУП «Пламя» (ИНН 7007011269)	Котельная «Лазо»	2019	155,55	2,44	3351,26
	Котельная «НГСС»		181,31	2,16	707,19
	Котельная «Телецентр»		189,47	2,43	160,61
	Котельная «Урожай»		154,64	2,15	363,20
	Котельная «Школа»		155,30	2,05	1305,37
	Котельная «Техучасток»		153,66	2,49	1089,68
	Котельная «Обская»		152,63	1,92	56,06
	Котельная «Лазо»	2020	155,55	2,44	3351,26
	Котельная «НГСС»		181,31	2,16	707,19
	Котельная «Телецентр»		189,47	2,43	160,61
	Котельная «Урожай»		154,64	2,15	363,20
	Котельная «Школа»		155,30	2,05	1305,37
	Котельная «Техучасток»		153,66	2,49	1089,68
	Котельная «Обская»		152,63	1,92	56,06
	Котельная «Лазо»	2021	155,55	2,44	3351,26
	Котельная «НГСС»		181,31	2,16	707,19
	Котельная «Телецентр»		189,47	2,43	160,61
	Котельная «Урожай»		154,64	2,15	363,20
	Котельная «Школа»		155,30	2,05	1305,37
	Котельная «Техучасток»		153,66	2,49	1089,68
	Котельная «Обская»		152,63	1,92	56,06
	Котельная «Лазо»	2022	155,55	2,44	3351,26
	Котельная «НГСС»		181,31	2,16	707,19
	Котельная «Телецентр»		189,47	2,43	160,61
	Котельная «Урожай»		154,64	2,15	363,20
	Котельная «Школа»		155,30	2,05	1305,37
	Котельная «Техучасток»		153,66	2,49	1089,68
	Котельная «Обская»		152,63	1,92	56,06
	Котельная «Лазо»	2023	155,55	2,44	3351,26
	Котельная «НГСС»		181,31	2,16	707,19
	Котельная «Телецентр»		189,47	2,43	160,61
	Котельная «Урожай»		154,64	2,15	363,20
	Котельная «Школа»		155,30	2,05	1305,37
	Котельная «Техучасток»		153,66	2,49	1089,68
	Котельная «Обская»		152,63	1,92	56,06

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2):

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унтраное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 074,79	3 074,79
			2020	3 074,79	3 208,98
			2021	3 208,98	3 285,09
			2022	3 282,82	3 282,82
			2023	3 282,82	3 409,31
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 074,79	3 074,79
			2020	3 074,79	3 208,98
			2021	3 208,98	3 285,09
			2022	3 282,82	3 282,82
			2023	3 282,82	3 409,31

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 31 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) для потребителей котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы, 97/2 Муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-524)

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 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 МУП «Пламя» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 457,13 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) 176,83 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год;

2) 176,86 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 280,30 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2 муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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 «Пламя» (ИНН 7007011269)	2019	1 908,44	1,00	0,00	-	а)	153,63	а)	-	-
						б)	2,17			
						в)	1 119,86	б)	-	
	2020	1 908,44	1,00	0,00	-	а)	153,63	а)	-	-
						б)	2,17			
						в)	1 119,86	б)	-	
	2021	1 908,44	1,00	0,00	-	а)	153,63	а)	-	-
						б)	2,17			
						в)	1 119,86	б)	-	
	2022	1 908,44	1,00	0,00	-	а)	153,63	а)	-	-
						б)	2,17			
						в)	1 119,86	б)	-	
	2023	1 908,44	1,00	0,00	-	а)	153,63	а)	-	-
						б)	2,17			
						в)	1 119,86	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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2 муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского 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 «Пламя» (ИНН 7007011269)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 475,12	2 533,30
			2020	2 529,67	2 529,67
			2021	2 482,15	2 482,15
			2022	2 414,38	2 414,38
			2023	2 413,06	2 413,06
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 475,12	2 533,30
			2020	2 529,67	2 529,67
			2021	2 482,15	2 482,15
			2022	2 414,38	2 414,38
			2023	2 413,06	2 413,06

* 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.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 32 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) для потребителей Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-670)

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

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 481,79 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	2019	9 431,30	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2020	9 431,30	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2021	9 431,30	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2022	9 431,30	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	- -	-
	2023	9 431,30	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) 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)
Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б	2019	161,07	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул.Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10		153,93	1,31	295,83
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная «ПУ-23», с. Кривошеино		229,20	2,26	25,79
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00
	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б	2020	161,07	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул.Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10		153,93	1,31	295,83
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная «ПУ-23», с. Кривошеино		229,20	2,26	25,79
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00
	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б	2021	161,07	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул.Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10		153,93	1,31	295,83
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная «ПУ-23», с. Кривошеино		229,20	2,26	25,79
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00
	Котельная газовая №1, с.	2022	161,07	2,31	2 706,53

	Кривошеино, ул. Ленина, 31б				
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул.Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10		153,93	1,31	295,83
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная «ПУ-23», с. Кривошеино		229,20	2,26	25,79
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00
	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б	2023	161,07	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул.Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10		153,93	1,31	295,83
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная «ПУ-23», с. Кривошеино		229,20	2,26	25,79
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79
			2020	2 142,79	2 201,71
			2021	2 201,71	2 231,75
			2022	2 231,75	2 286,28
			2023	2 286,28	2 356,75
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79
			2020	2 142,79	2 201,71
			2021	2 201,71	2 231,75
			2022	2 231,75	2 286,28
			2023	2 286,28	2 356,75

* 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 теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-314)

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		руб.	%	%					
Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2019	2 432,78	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		
	2020	2 432,78	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		
	2021	2 432,78	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		
	2022	2 432,78	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		
	2023	2 432,78	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		

<*> 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) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

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 процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./м. куб.	2019	29,06	29,06
			2020	28,78	28,78
			2021	28,78	31,04
			2022	31,04	31,17
			2023	31,17	33,52

* 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. 34 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 год (тарифное дело № 9-311)

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

РЕШИЛИ:
Установить тарифы организации общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск»:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
		126,10	34,87	1 339,55	-	-	**	34,87	1 406,52	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)*									
		105,08	29,06	1 116,29	-	-	**	29,06	1 172,10	-	-

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

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

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 теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) для потребителей Каргасокского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-244)

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		руб.	%	%					
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	2019	1 628,68	1,00	0,00		а) б)	Представлены в Таблице 2	-	-
	2020	1 628,68	1,00	0,00		а) б)	Представлены в Таблице 2	-	-
	2021	1 628,68	1,00	0,00		а) б)	Представлены в Таблице 2	-	-
	2022	1 628,68	1,00	0,00		а) б)	Представлены в Таблице 2	-	-
	2023	1 628,68	1,00	0,00		а)	Представлены в Таблице 2	-	-

<*> 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) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

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 процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его 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)
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Сети отопления котельной «Центральная»	2019	1,95	3113,75
	Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
	Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
	Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1356,77
	Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
	Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
	Сети отопления котельной «Трактовая 73»		4,11	24,05
	Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778
	Сети отопления котельной «Центральная»	2020	1,95	3113,75
	Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
	Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
	Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1356,77
	Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
	Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
	Сети отопления котельной «Трактовая 73»		4,11	24,05
	Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778
	Сети отопления котельной «Центральная»	2021	1,95	3113,75
	Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
	Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
	Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1356,77
	Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
	Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
	Сети отопления котельной «Трактовая 73»		4,11	24,05
	Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778
	Сети отопления котельной «Центральная»	2022	1,95	3113,75
	Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
	Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
	Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1356,77
	Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
	Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
	Сети отопления котельной «Трактовая 73»		4,11	24,05
	Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778
	Сети отопления котельной «Центральная»	2023	1,95	3113,75
	Сети отопления котельной «Восточная»		1,81	1111,92
	Сети отопления котельной «Южная»		1,96	4682,33
	Сети отопления котельной «Геолог»		2,28	1356,77
	Сети отопления котельной «ЛПК»		1,15	36,19
	Сети отопления котельной «М.Горького 90»		0,81	1,11
	Сети отопления котельной «Трактовая 73»		4,11	24,05
	Сети отопления котельной «Павлово»		0,06	28,778

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	191,97	196,77
			2020	196,77	204,64
			2021	204,64	212,49
			2022	212,49	220,99
			2023	220,99	229,83

* 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. 36 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019 год (тарифное дело № 9-245)

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

РЕШИЛИ:
Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		409,32	230,36	2 597,68	-	-	**	236,12	2 642,80	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)*									
		341,10	191,97	2 164,73	-	-	**	196,77	2 202,33	-	-

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

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

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 тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2019 год (тарифное дело № 9-241)

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

РЕШИЛИ:
Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	Одноставочный, руб./куб.м	59,03	62,87

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:
М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 38 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2019 год (тарифное дело № 9-240)

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

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	население (НДС не предусмотрен)*									
		164,93	59,03	1 896,26	-	-	**	62,87	1 960,00	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*									
		164,93	59,03	1 896,26	-	-	**	62,87	1 960,00	-	-

* 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

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 39 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 9-571).

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

РЕШИЛИ:
Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Одноставочный, руб./куб.м	69,34	69,34

* 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 тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 9-574)

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

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

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	население (НДС не предусмотрен)*									
		248,09	69,34	2 699,06	-	-	**	69,34	2 759,02	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*									
		248,09	69,34	2 699,06	-	-	**	69,34	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

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

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 об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на 2019 год (тарифное дело № 9-665)

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

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454)	Одноставочный, руб./куб.м	146,11	146,11

*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. 42 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на 2019 год (тарифное дело № 9-601)

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

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454)	население (НДС не предусмотрен) *									
		358,86	146,11	3 118,16	-	-	**	146,11	3 121,56	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) *									
		358,86	146,11	3 118,16	-	-	**	146,11	3 121,56	-	-

* 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.

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

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. 43 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2019 год (тарифное дело № 9-869).

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01-30.06	01.07-31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Одноставочный, руб./куб.м	113,99	123,22

* 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. 44 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2019 год (тарифное дело № 9-871).

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

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

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие Парабеського сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	население (НДС не предусмотрен)*									
		306,56	113,99	2 807,57	-	-	**	123,22	2 807,57	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*									
		306,56	113,99	2 807,57	-	-	**	123,22	2 807,57	-	-

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

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

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. 45 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель 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 № 9-295).

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%					
Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)	2019	89,57	1,00	0,00	-	а)	1,78	-	-
						б)	1 642,63		
	2020	89,57	1,00	0,00	-	а)	1,78	-	-
						б)	1 642,63		
	2021	89,57	1,00	0,00	-	а)	1,78	-	-
						б)	1 642,63		
	2022	89,57	1,00	0,00	-	а)	1,78	-	-
						б)	1 642,63		
	2023	89,57	1,00	0,00	-	а)	1,78	-	-
						б)	1 642,63		

<*> 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) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

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 процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его 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 теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	63,39	63,39
			2020	63,39	66,58
			2021	66,58	68,27
			2022	68,27	72,29
			2023	72,29	73,46

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 46 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2019 год (тарифное дело № 9-294)

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

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)	население (НДС не предусмотрен)*									
		180,61	63,39	1 718,20	-	-	**	63,39	1 718,20	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*									
		180,61	63,39	1 718,20	-	-	**	63,39	1 718,20	-	-

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

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

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. 47 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019год (тарифное дело № 9-191)

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01-30.06	01.07-31.12
Тариф на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	Одноставочный, руб./куб.м.	89,44	89,44

* 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. 48 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019 год (тарифное дело № 9-190)

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

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

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	население (НДС не предусмотрен)*					население (НДС не предусмотрен)*				
		214,80	89,44	1 837,24	-	-	**	89,44	1 837,24	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*					прочие потребители (НДС не предусмотрен)*				
		214,80	89,44	1 837,24	-	-	**	89,44	1 837,24	-	-

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

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

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. 49 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) для потребителей Спасского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 9-542)

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		руб.	%	%					
Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	2019	141,49	1,00	0,00		а)	3,50	-	-
						б)	820,42		
	2020	141,49	1,00	0,00		а)	3,50	-	-
						б)	820,42		
	2021	141,49	1,00	0,00		а)	3,50	-	-
						б)	820,42		
	2022	141,49	1,00	0,00		а)	3,50	-	-
						б)	820,42		
	2023	141,49	1,00	0,00		а)	3,50	-	-
						б)	820,42		

<*> 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) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

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 процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	41,43	41,43
			2020	41,43	43,11
			2021	43,11	43,30
			2022	43,30	44,86
			2023	44,86	45,09

* 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. 50 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на 2019 год (тарифное дело № 9-520).

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

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района

1	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		173,65	49,72	1 816,44	-	-	**	49,72	1 853,94	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *									
		144,71	41,43	1 513,70	-	-	**	41,43	1 544,95	-	-

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

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

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. 51 Повестки дня о реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

Организацией Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (далее – МУП Чаинское района «Чаинское ПОЖКХ») 27.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, на 2019-2021 годы. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации МУП Чаинского района «Чаинское ПОЖКХ» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, по предложению регулируемой организации. Дело открыто распоряжением Департамента от 16.05.2018 № 1-203/3.

Письмом от 11.12.2018 № 232 организацией МУП Чаинское района «Чаинское ПОЖКХ» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельных «Леботер ДК», «Леботер Администрация», «К-Гривы №2 (ул. Мира, 9а)», «К-Гривы №4 (ул. Зеленая, 27б)» Коломинского сельского поселения Чаинского района, и схемы тепловых сетей от указанных котельных. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

1) МУП Чаинское района «Чаинское ПОЖКХ» владеет котельной «К-Гривы №4 (ул. Зеленая, 27б)», расположенной в Коломинском сельском поселении, и тепловыми сетями от котельной на праве аренды (договор аренды №9 от 26.09.2016 г. с Администрацией Коломинского сельского поселения со сроком действия с 26.09.2016 по 26.09.2021 г.), единственным потребителем тепловой энергии от данной котельной, является МБОУ «Коломиногривская СОШ»;

2) теплопотребляющие установки МБОУ «Коломиногривская СОШ» технологически соединены с котельной «К-Гривы №4 (ул. Зеленая, 27б)», через тепловую сеть, принадлежащую на праве аренды организации МУП Чаинского района «Чаинское ПОЖКХ». При этом данные теплопотребляющие установки и тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;

3) реализация тепловой энергии от котельной «К-Гривы №4 (ул. Зеленая, 27б)», не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная «К-Гривы №4 (ул. Зеленая, 27б)» соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанных котельных не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации МУП Чаинское района «Чаинское ПОЖКХ» тариф на 2019 год для потребителей Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района за исключением котельной «К-Гривы №4 (ул. Зеленая, 27б)».

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

РЕШИЛИ:
Не регулировать с 01.01.2019 тарифы теплоснабжающей организации МУП Чаинского района «Чаинское ПОЖКХ» на тепловую энергию, отпускаемую от котельной «К-Гривы №4 (ул. Зеленая, 27б)»

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. 52 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2019 год (тарифное дело № 1-203)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2018 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования. Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2017 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП Чаинского района «Чаинское ПО ЖКХ» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 1 375,28 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 2 880,57 тыс. рублей, в том числе 1 505 29 тыс. руб. исключено из НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год, 1 375,28 тыс. руб. исключено из НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год.

РЕШИЛИ:
Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского 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 Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 016,03	3 088,42
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 016,03	3 088,42

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:
М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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. 53 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802) на 2019 год (тарифное дело №1-289).

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ЗАО «Карьероуправление» по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 4 633,06 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, в составе необходимой валовой выручки учтена сумма в размере 415,76 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 4 217,30 тыс. руб. подлежат включению в состав необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования 2020-2021 гг.

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Закрытое акционерное общество «Карьероуправление» (ИНН 7018046802)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 436,89	1 472,81
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 724,27	1 767,37

* 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. 54 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2019 год (тарифное дело №1-546)

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Река+» с. Моряковский Затон, по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 9 851,76 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации сумма в размере 9 851,76 тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:
Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковско го 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 «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 078,50	2 078,50
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 078,50	2 078,50

* 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. 55 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2017 № 1-478/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2018-2020 годы», в части 2019 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 28 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 ООО «Река+» д. Губино по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 900,28 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 128,61 тыс. руб. из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017, оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2020, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2017 № 1-478/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.11.2017) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.11.2017 № 1-478/9(305)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, с 01.01.2018 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2018	9 844,80	11 154,05
			2019	9 964,81	9 964,81
			2020	10 697,94	11 451,08
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2018	-	-
			2019	-	-
			2020	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

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

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 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 «Томскводоканал» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 594,18 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 154,87 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 439,3 тыс. руб. подлежит исключению из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	2019	3 217,77	1,00	0,00	-	а)	145,99	а)	-	-
						б)	3,33			
						в)	858,49	б)	-	
	2020	3 217,77	1,00	0,00	-	а)	145,99	а)	-	-
						б)	3,33			
						в)	858,49	б)	-	
	2021	3 217,77	1,00	0,00	-	а)	145,99	а)	-	-
						б)	3,33			
						в)	858,49	б)	-	
	2022	3 217,77	1,00	0,00	-	а)	145,99	а)	-	-
						б)	3,33			
						в)	858,49	б)	-	
	2023	3 217,77	1,00	0,00	-	а)	145,99	а)	-	-
						б)	3,33			
						в)	858,49	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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск»:

№ 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 «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 353,92	5 487,76
			2020	5 487,76	5 733,26
			2021	5 733,26	6 002,68
			2022	6 002,68	6 235,92
			2023	6 235,92	6 459,05
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 424,70	6 585,31
			2020	6 585,31	6 879,91
			2021	6 879,91	7 203,22
			2022	7 203,22	7 483,10
			2023	7 483,10	7 750,86

* 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 вопросам п. 57-п. 62 Повестки дня:

– Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-397);

– Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-399);

– Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019 год (тарифное дело № 9-398);

– Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2019 год (тарифное дело № 1-143);

– Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) для потребителей котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-668);

– Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» на 2019 год (тарифное дело № 1-846)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

В адрес Департамента тарифного регулирования Томской области поступило обращение заместителя Мэра Города Томска – начальника департамента городского хозяйства администрации Города Томска рассмотреть указанные вопросы на более поздних заседаниях правления в 2018 году.

Обращение связано с тем, что в соответствии с пунктом 47 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400, Дума города Томска обратилась в адрес Губернатора Томской области с инициативой об установлении предельного индекса по муниципальному образованию городской округ «Город Томск», превышающего индекс по Томской области более чем на величину отклонения по Томской области, а установление предельного индекса в необходимом размере произойдет после 20.12.2018.

На основании изложенного, на голосование выносится вопрос об объявлении перерыва в рассмотрении указанных вопросов.

РЕШИЛИ:

1. Голосовать списком по вопросам п. 57-п. 62 Повестки дня.

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

2. Объявить перерыв до 27.12.2018 в рассмотрении вопросов п. 57-п. 62 Повестки дня:

– об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-397);

– об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-399);

– об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019 год (тарифное дело № 9-398);

– об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2019 год (тарифное дело № 1-143);

– об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) для потребителей котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2021 год (тарифное дело № 1-668);

– об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» на 2019 год (тарифное дело № 1-846).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 63 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-455)

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 исключить при корректировке тарифов на 2019 год из необходимой валовой выручки АО «ТомскРТС» по регулируемому виду деятельности, составила по оценке эксперта 81,6 тыс. рублей. Указанная сумма учтена (исключена) при установлении тарифов на 2019 год в полном объеме. Кроме этого, в составе НВВ учтена (включена) сумма в размере 244,87 тыс. руб. по итогам деятельности в 2016 году. Оставшаяся сумма в размере 293,36 тыс. руб. будет учтена в составе НВВ при корректировке тарифов на 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный 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.	%	%						
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2019	8 343,14	1,00	0,00	-	а)	157,18	а)	-	-
						б)	1,30			
						в)	5535,54	б)	-	
	2020	8 343,14	1,00	0,00	-	а)	157,18	а)	-	-
						б)	1,30			
						в)	5535,54	б)	-	
	2021	8 343,14	1,00	0,00	-	а)	157,18	а)	-	-
						б)	1,30			
						в)	5535,54	б)	-	
	2022	8 343,14	1,00	0,00	-	а)	157,18	а)	-	-
						б)	1,30			
						в)	5535,54	б)	-	
	2023	8 343,14	1,00	0,00	-	а)	157,18	а)	-	-
						б)	1,30			
						в)	5535,54	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).

<***> 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 Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 409,38	1 479,85
			2020	1 462,65	1 462,65
			2021	1 462,65	1 497,84
			2022	1 497,84	1 530,86
			2023	1 530,86	1 580,07
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 691,26	1 775,82
			2020	1 755,18	1 755,18
			2021	1 755,18	1 797,41
			2022	1 797,41	1 837,03
			2023	1 837,03	1 896,08

* 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 вопросам п. 64 – п. 75 Повестки дня:

– Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-427).

– Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-429).

– Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-431).

– Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-436).

– Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-438).

– Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-440).

– Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-419).

– Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-421).

– Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-423).

– Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-445).

– О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-410/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

– О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

В адрес Департамента тарифного регулирования Томской области поступило обращение заместителя Мэра Города Томска – начальника департамента городского хозяйства администрации Города Томска рассмотреть указанные вопросы на более поздних заседаниях правления в 2018 году.

Обращение связано с тем, что в соответствии с пунктом 47 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400, Дума города Томска обратилась в адрес Губернатора Томской области с инициативой об установлении предельного индекса по муниципальному образованию городской округ «Город Томск», превышающего индекс по Томской области более чем на величину отклонения по Томской области, а установление предельного индекса в необходимом размере произойдет после 20.12.2018.

На основании изложенного, на голосование выносится вопрос об объявлении перерыва в рассмотрении указанных вопросов.

РЕШИЛИ:

1. Голосовать списком по вопросам п. 64-п. 75 Повестки дня.

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

2. Объявить перерыв до 27.12.2018 в рассмотрении вопросов п. 64-п. 75 Повестки дня:

– об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-427);

– об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-429);

– об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-431);

– об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-436);

– об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-438);

– об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-440);

– об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-419);

– об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №9-421);

– об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело № 9-423);

– об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019 год (тарифное дело №1-445);

– о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-410/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года;

– о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросам п. 76- п. 79 Повестки дня:

– об установлении платы за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС»;
– об установлении платы за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, поселок Сосновый бор, улица Кутузова, 11/2, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС»;
– об установлении платы за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС»
– об установлении платы за услуги по поддержани;ю резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Е.В.Захарову.

ВЫСТУПИЛИ: М.Д.Вагина, Н.А.Медер (см. протокол 38/1 от 20.12.2018).

РЕШИЛИ:

1. Голосовать списком по вопросам п. 76- п. 79 Повестки дня

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

2. Не устанавливать
– плату за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС»
– плату за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, поселок Сосновый бор, улица Кутузова, 11/2, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС»
– плату за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС»
– плату за услуги по поддержанию резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица

Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», на 2019 год организации Акционерное общество «ТомскРТС»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 80 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2019 год (тарифное дело №1-844)

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

РЕШИЛИ:
Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д.18 городского округа «Город Томск»:

№ 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 792,94	1 792,94
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 151,53	2 151,53

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:
М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления А.А.Давидович

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

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

ООО "Сайга-энерго"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году эксперт	2020 в целом по году эксперт	2021 в целом по году эксперт	2022 в целом по году эксперт	2023 в целом по году эксперт
	Баланс					
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 424,34**	**2 424,34**	**2 424,34**	**2 424,34**	**2 424,34**
8.1	Собственное потребление	**152,04**	**152,04**	**152,04**	**152,04**	**152,04**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**2 272,30**	**2 272,30**	**2 272,30**	**2 272,30**	**2 272,30**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,02**	**1,03**	**1,03**	**1,03**
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,024	1,030	1,030	1,030
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**4 429 290,26**	**4 534 087,27**	**4 668 296,25**	**4 806 477,82**	**4 948 749,57**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**4 429 290,26**	**4 429 290,26**	**4 429 290,26**	**4 429 290,26**	**4 429 290,26**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**77 215,59**				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	16 566,97				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	60 648,62				
2.1.3.2	специальная одежда	20 054,51				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	40 594,12				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**				
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**4 046 004,10**	**4 141 732,56**	**4 264 327,84**	**4 390 551,94**	**4 520 512,28**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 377 544,53	3 457 457,24	3 559 797,97	3 665 167,99	3 773 656,96
2.3.1.1	численность производственного персонала	12,50				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 516,96				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	668 459,56	684 275,32	704 529,87	725 383,95	746 855,32
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,37				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	23 503,94				
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:**	**130 820,83**				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	130 820,83				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	130 820,83				
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**107 105,35**				
2.5.1	услуги связи	58 764,37				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	48 340,98				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**				
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**2 730,46**				
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**				
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции. в том числе**	**65 413,93**				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	36 008,65				
2.9.1.1	моющие средства	1 138,75				
2.9.1.2	специальное питание	34 869,90				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	29 405,28				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	29 405,28				
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**				
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**				
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 331 703,66**	**1 364 329,71**	**1 405 214,59**	**1 447 420,69**	**1 490 927,47**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**2 130,95**	**2 130,95**	**2 130,95**	**2 130,95**	**2 130,95**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 130,95	2 130,95	2 130,95	2 130,95	2 130,95
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	2 130,95	2 130,95	2 130,95	2 130,95	2 130,95
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 221 893,24**	**1 250 803,23**	**1 287 827,01**	**1 325 946,69**	**1 365 194,71**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 020 018,45	1 044 152,09	1 075 058,99	1 106 880,73	1 139 644,40
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	201 874,79	206 651,15	212 768,02	219 065,95	225 550,31
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**14 974,14**	**15 228,70**	**15 792,93**	**16 424,64**	**17 081,63**
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	14 974,14	15 228,70	15 792,93	16 424,64	17 081,63
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**92 705,33**	**96 166,82**	**99 463,70**	**102 918,41**	**106 520,18**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**4 222 548,27**	**4 457 897,12**	**4 637 847,75**	**4 829 501,82**	**5 031 601,87**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 835 734,13**	**2 951 999,23**	**3 070 079,20**	**3 199 022,53**	**3 336 580,50**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 326 185,35**	**1 443 378,95**	**1 502 748,85**	**1 562 858,81**	**1 624 696,07**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 326 185,35**	**1 443 378,95**	**1 502 748,85**	**1 562 858,81**	**1 624 696,07**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 318 225,74	1 443 378,95	1 502 748,85	1 562 858,81	1 624 696,07
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,93	7,58	7,89	8,21	8,54
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 959,61	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**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**60 628,80**	**62 518,94**	**65 019,70**	**67 620,49**	**70 325,31**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**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 налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	-277 182,55	-68 205,84	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	-277 182,55	-68 205,84	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-280 854,45	-292 556,72	-245 747,65	-351 068,07
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**9 706 359,66**	**10 007 253,81**	**10 418 801,87**	**10 837 652,69**	**11 120 210,85**
	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	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,1	104,0	104,2	104,3

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

ООО "Сайга-энерго"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского 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	220,40	220,40	220,40	220,40	220,40	Приказ от 27.05.2016 №3-126	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 показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у т /Гкал**	220,40	220,40	220,40	220,40	220,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у т /Гкал	220,40	220,40	220,40	220,40	220,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	873,10	873,10	873,10	873,10	873,10	Приказ от 27.05.2016 №3-127	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**	873,10	873,10	873,10	873,10	873,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	873,10	873,10	873,10	873,10	873,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	778,10	778,10	778,10	778,10	778,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	778,10	778,10	778,10	778,10	778,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	264,40	264,40	264,40	264,40	264,40	Приказ от 27.05.2016 №3-128	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	36,40	36,40	36,40	36,40	36,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Смета затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии методом индексации, руб.

ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	ДТР ТО 2019 План Год	2020 План Год	2021 План Год
Баланс					
	полезный отпуск (с учетом потребителей на коллекторе)	Гкал	450 838,73	450 838,73	450 838,73
	Собственное потребление	Гкал	10 756,18	10 756,18	10 756,18
	Реализация сторонним потребителям	Гкал	440 082,55	440 082,55	440 082,55
					0,00
Смета расходов					
I	**Индекс изменения операционных расходов**		**1,036**	**1,024**	**1,030**
1	**Индекс потребительских цен**	ед.	**1,046**	**1,034**	**1,040**
2	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**	ед.	**1,00**	**1,00**	**1,00**
3	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**	ед.	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	у.е.	**323,00**	**323,00**	**323,00**
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	**2 020,26**	**2 020,26**	**2 020,26**
4	**Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)**	ед.	**0,75**	**0,75**	**0,75**
5	**Индекс изменения операционных расходов**	ед.	**1,036**	**1,024**	**1,030**
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**руб.**	**184 022 091,29**	**188 376 053,97**	**193 951 985,16**
III	**Неподконтрольные расходы**	**руб.**	**77 508 378,29**	**82 045 322,74**	**84 176 708,47**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**руб.**	**3 404 012,13**	**3 540 172,61**	**3 681 779,52**
3.1.1	Затраты на водоотведение	руб.	3 404 012,13	3 540 172,61	3 681 779,52
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**руб.**	**20 129 688,65**	**20 129 688,65**	**20 129 688,65**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	руб.	19 086 351,38	**19 086 351,38**	**19 086 351,38**
3.2.2	концессионная плата	руб.	1 043 337,27	1 043 337,27	1 043 337,27
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00	0,00
3.2.3.0					
	Добавить				
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**руб.**	**1 411 960,45**	**1 417 132,64**	**1 423 424,45**
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	руб.	45 679,64	45 679,64	45 679,64
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	руб.	152 123,23	157 295,41	163 587,23
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	1 214 157,58	1 214 157,58	1 214 157,58
3.3.3.1	налог на имущество организаций	руб.	185 125,22	185 125,22	185 125,22
3.3.3.2	земельный налог	руб.	1 029 032,36	1 029 032,36	1 029 032,36
3.3.3.3	транспортный налог	руб.	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	руб.	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	руб.		0,00	0,00
3.3.4.0					
	Добавить				
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**руб.**	**36 981 795,38**	**37 856 784,66**	**38 977 345,48**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	31 285 785,12	32 026 006,80	32 973 976,60
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	5 696 010,26	5 830 777,86	6 003 368,88
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**руб.**	**4 671 172,69**	**4 744 008,80**	**4 939 584,23**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**руб.**	**238 836,88**	**213 764,61**	**187 373,01**
3.6.1	амортизация основных средств	руб.	82 630,10	57 557,83	31 166,23
3.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	156 206,78	156 206,78	156 206,78
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**руб.**	**1 196 423,06**	**1 237 101,45**	**1 286 585,50**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	руб.			
3.7.2	расходы на услуги банков	руб.	1 196 423,06	1 237 101,45	1 286 585,50
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**руб.**	**4 299 132,79**	**4 445 303,30**	**4 623 115,43**
3.8.0					
	Добавить				
3.9	**Налог на прибыль**	**руб.**	**5 175 356,26**	**8 461 366,02**	**8 927 812,18**
3.9.1	Финансовый результат от реализации	руб.			
3.9.1.1	то же в %	%			

3.9.2	прибыль после налогообложения	руб.	20 701 425,06	33 845 464,07	35 711 248,71
3.9.3	прибыль до налогообложения	руб.	25 876 781,32	42 306 830,09	44 639 060,89
3.9.4		%			
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**руб.**	**132 665 253,00**	**137 542 859,90**	**139 824 057,58**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**руб.**	**35 927 236,15**	**37 164 526,86**	**38 279 462,67**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**руб.**	**0,00**		
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**руб.**	**65 239 322,75**	**67 977 466,97**	**68 017 139,60**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**руб.**	**64 285 653,67**	**66 985 651,12**	**66 985 651,12**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	63 727 728,58	66 404 293,18	66 404 293,18
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	23 731,10	23 731,10	23 731,10
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	2,69	2,79820	2,79820
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	557 925,09	581 357,95	581 357,95
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	76,76	76,76	76,76
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	7,27	7,57349	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**руб.**	953 669,08	**991 815,85**	**1 031 488,48**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	руб.	953 669,08	991 815,85	1 031 488,48
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	**0,00**		
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб/Гкал	**0,00**		
4.4	**Расходы на холодную воду**	**руб.**	**2 237 433,77**	**2 310 114,23**	**2 402 518,80**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	м3	55 827,30	55 827,30	55 827,30
4.4.2	тариф на холодную воду	руб./м3	40,08	41,38	43,03
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**руб.**	**29 261 260,33**	**30 090 751,85**	**31 124 936,51**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м3	240 622,58	240 622,58	240 622,58
4.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	121,61	125,05	129,35
V	**Прибыль**	**руб.**	**20 701 425,06**	**33 845 464,07**	**35 711 248,71**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**руб.**	**16 813 306,22**	29 891 247,22	31 610 527,54
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**руб.**	**3 888 118,84**	**3 954 216,86**	**4 100 721,17**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**руб.**		**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**руб.**			
	Нормативный уровень прибыли	руб.	5,25	8,30	8,54
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.			
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**руб.**	**-22 317 150,05**	**-33 045 289,28**	**-30 625 788,33**
	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	руб.	-22 317 150,05	-33 045 289,28	-30 625 788,33
	2015	руб.	0,00	0,00	0,00
	2016	руб.	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	руб.	0,00	0,00	0,00
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**		**392 579 997,58**	**408 764 411,40**	**423 038 211,58**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6	103,4	104,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9	104,2	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,5	104,0	104,0
4	Индекс роста цен на топливо	попутный газ/%	103,8	100,4	100,7

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

ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — городской округ "город Стрежевой"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год	показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т /Гкал	157,20	157,20	157,20		принято на основании предложения по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т /Гкал**	157,20	157,20	157,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т /Гкал	157,20	157,20	157,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	89 567,10	89 567,10	89 567,10		принято на основании предложений по по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя от котельных общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2019 год
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	89 567,10	89 567,10	89 567,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	89 567,10	89 567,10	89 567,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации (теплоноситель - вода)	м3*	240 622,60	240 622,60	240 622,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа (теплоноситель - вода)	м3**	240 622,60	240 622,60	240 622,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки (теплоноситель - вода)	м3	240 622,60	240 622,60	240 622,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации (теплоноситель - пар)	тонн*	1,00	1,00	1,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа (теплоноситель - пар)	тонн**	1,00	1,00	1,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки (теплоноситель - пар)	тонн	1,00	1,00	1,00		

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

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

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

АО "Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной городского округа "Город Томск"

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	160,30	163,00	163,70	163,70	163,70	Приказ Департамента от 31.08.2018 №3-121	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у т./Гкал**	160,30	163,00	163,70	163,70	163,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у т./Гкал	160,30	163,00	163,70	163,70	163,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	222,50	222,50	222,50	222,50	222,50	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением 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**	222,50	222,50	222,50	222,50	222,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	222,50	222,50	222,50	222,50	222,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	тонн	50,70	50,70	50,70	50,70	50,70	Приказ Департамента от 31.08.2018 №3-119	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	50,70	50,70	50,70	50,70	50,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

Приложение № 3

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

АО "Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году			2020 в целом по году			2021 в целом по году			2022 в целом по году			2023 в целом по году		
		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
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**26 008,45**	**22 986,74**	**-3 021,71**	**26 008,45**	**22 986,74**	**-3 021,71**	**26 008,45**	**22 986,74**	**-3 021,71**	**26 008,45**	**22 986,74**	**-3 021,71**	**26 008,45**	**22 986,74**	**-3 021,71**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**397,60**	**404,62**	**7,02**	**397,60**	**404,62**	**7,02**	**397,60**	**404,62**	**7,02**	**397,60**	**404,62**	**7,02**	**397,60**	**404,62**	**7,02**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**
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**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**	**25 610,85**	**22 582,12**	**-3 028,73**
6	**Потери**	**450,48**	**483,39**	**32,91**	**450,48**	**483,39**	**32,91**	**450,48**	**483,39**	**32,91**	**450,48**	**483,39**	**32,91**	**450,48**	**483,39**	**32,91**
7	**Потребители из сети**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**	**25 160,37**	**22 098,74**	**-3 061,63**
8.1	Собственное потребление	**23 927,59**	**21 032,95**	**-2 894,64**	**23 927,59**	**21 032,95**	**-2 894,64**	**23 927,59**	**21 032,95**	**-2 894,64**	**23 927,59**	**21 032,95**	**-2 894,64**	**23 927,59**	**21 032,95**	**-2 894,64**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**1 232,78**	**1 065,79**	**-166,99**	**1 232,78**	**1 065,79**	**-166,99**	**1 232,78**	**1 065,79**	**-166,99**	**1 232,78**	**1 065,79**	**-166,99**	**1 232,78**	**1 065,79**	**-166,99**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,04**		**1,04**	**1,02**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,03**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,05		1,04	1,034		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,10	0,00		0,02	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)	17,01	19,57		17,45	19,57		17,45	19,57		17,45	19,57		17,45	19,57	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	5,24	5,24		5,24	5,24		5,24	5,24		5,24	5,24		5,24	5,24	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		1,04	1,02		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**5 009 805,00**	**2 650 005,80**	**-2 359 799,20**	**5 210 197,20**	**2 712 704,93**	**-2 497 492,27**	**5 418 605,09**	**2 793 001,00**	**-2 625 604,09**	**5 635 349,29**	**2 875 673,83**	**-2 759 675,46**	**5 860 763,26**	**2 960 793,77**	**-2 899 969,49**
2	**Базовый уровень операционных расходов**	**5 009 805,00**	**2 650 005,80**	**-2 359 799,20**	**5 009 805,00**	**2 650 005,80**	**-2 359 799,20**	**5 009 805,00**	**2 650 005,80**	**-2 359 799,20**	**5 009 805,00**	**2 650 005,80**	**-2 359 799,20**	**5 009 805,00**	**2 650 005,80**	**-2 359 799,20**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**3 050 000,00**	**373 529,35**	**-2 676 470,65**												
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	3 050 000,00	373 529,35	**-2 676 470,65**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	2 500 000,00	143 759,21	**-2 356 240,79**												
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	4 592,94	**4 592,94**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	550 000,00	202 351,88	**-347 648,12**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	22 825,31	**22 825,31**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**1 949 805,00**	**1 949 674,87**	**-130,13**	**2 027 797,20**	**1 995 804,17**	**-31 993,03**	**2 108 909,09**	**2 054 879,98**	**-54 029,11**	**2 193 265,45**	**2 115 704,42**	**-77 561,03**	**2 280 996,07**	**2 178 329,27**	**-102 666,80**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 949 805,00	1 949 674,87	-130,13	2 027 797,20	1 995 804,17	-31 993,03	2 108 909,09	2 054 879,98	-54 029,11	2 193 265,45	2 115 704,42	-77 561,03	2 280 996,07	2 178 329,27	-102 666,80
2.3.1.1	численность производственного персонала	10,00	6,50	-3,50												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 248,38	24 995,83	8 747,46												
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	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**	**325 187,85**	**325 187,85**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	0,00	235 658,37	235 658,37												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	89 529,48	89 529,48												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**10 000,00**	**0,00**	**-10 000,00**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**0,00**	**1 613,74**	**1 613,74**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	1 613,74	1 613,74												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	1 613,74	1 613,74												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 096 512,73**	**664 607,66**	**-431 905,07**	**1 121 001,56**	**668 951,41**	**-452 050,15**	**1 145 984,02**	**690 736,63**	**-455 247,40**	**1 171 965,78**	**709 645,14**	**-462 320,64**	**1 198 986,81**	**729 136,45**	**-469 850,36**

3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**464 215,41**	**36 738,83**	**-427 476,58**	**464 215,41**	**26 590,00**	**-437 625,41**	**464 215,41**	**29 548,73**	**-434 666,68**	**464 215,41**	**29 016,68**	**-435 198,73**	**464 215,41**	**28 484,64**	**-435 730,77**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	464 215,41	36 738,83	-427 476,58	464 215,41	26 590,00	-437 625,41	464 215,41	29 548,73	-434 666,68	464 215,41	29 016,68	-435 198,73	464 215,41	28 484,64	-435 730,77
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**21 138,41**	**16 750,00**	**-4 388,41**	**21 605,64**	**17 034,75**	**-4 570,89**	**21 605,64**	**17 665,89**	**-3 939,75**	**21 605,64**	**18 372,53**	**-3 233,11**	**21 605,64**	**19 107,43**	**-2 498,21**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 500,00	0,00	-2 500,00	2 500,00	0,00	-2 500,00	2 500,00	0,00	-2 500,00	2 500,00	0,00	-2 500,00	2 500,00	0,00	-2 500,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	16 750,00	16 750,00	0,00	16 750,00	17 034,75	284,75	16 750,00	17 665,89	915,89	16 750,00	18 372,53	1 622,53	16 750,00	19 107,43	2 357,43
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 888,41	0,00	-1 888,41	2 355,64	0,00	-2 355,64	2 355,64	0,00	-2 355,64	2 355,64	0,00	-2 355,64	2 355,64	0,00	-2 355,64
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 888,41	0,00	-1 888,41	2 355,64	0,00	-2 355,64	2 355,64	0,00	-2 355,64	2 355,64	0,00	-2 355,64	2 355,64	0,00	-2 355,64
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**600 539,94**	**600 499,86**	**-40,08**	**624 561,54**	**614 707,69**	**-9 853,85**	**649 544,00**	**632 903,03**	**-16 640,97**	**675 525,76**	**651 636,96**	**-23 888,80**	**702 546,79**	**670 925,42**	**-31 621,37**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	600 539,94	600 499,86	-40,08	624 561,54	614 707,69	-9 853,85	649 544,00	632 903,03	-16 640,97	675 525,76	651 636,96	-23 888,80	702 546,79	670 925,42	-31 621,37
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	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.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,80	0,80		0,80	0,80		0,80	0,80		0,80	0,80		0,80	0,80	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**10 618,97**	**10 618,97**	**0,00**	**10 618,97**	**10 618,97**	**0,00**	**10 618,97**	**10 618,97**	**0,00**	**10 618,97**	**10 618,97**	**0,00**	**10 618,97**	**10 618,97**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	10 618,97	10 618,97	0,00	10 618,97	10 618,97	0,00	10 618,97	10 618,97	0,00	10 618,97	10 618,97	0,00	10 618,97	10 618,97	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
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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**	**18 053 705,66**	**15 603 458,19**	**-2 450 247,47**	**17 344 343,14**	**16 514 846,25**	**-829 496,89**	**17 344 343,14**	**16 713 878,87**	**-630 464,27**	**17 344 343,14**	**17 004 089,19**	**-340 253,95**	**17 344 343,14**	**17 408 901,27**	**64 558,13**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**16 084 643,14**	**14 875 858,48**	**-1 208 784,66**	**16 084 643,14**	**15 186 984,66**	**-897 658,48**	**16 084 643,14**	**15 357 253,74**	**-727 389,40**	**16 084 643,14**	**15 618 327,05**	**-466 316,09**	**16 084 643,14**	**15 993 166,90**	**-91 476,24**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 967 153,55**	**637 496,50**	**-1 329 657,05**	**1 256 400,00**	**1 325 514,26**	**69 114,26**	**1 256 400,00**	**1 354 190,79**	**97 790,79**	**1 256 400,00**	**1 383 230,42**	**126 830,42**	**1 256 400,00**	**1 413 101,39**	**156 701,39**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 967 153,55**	**637 496,50**	**-1 329 657,05**	**1 256 400,00**	**1 325 514,26**	**69 114,26**	**1 256 400,00**	**1 354 190,79**	**97 790,79**	**1 256 400,00**	**1 383 230,42**	**126 830,42**	**1 256 400,00**	**1 413 101,39**	**156 701,39**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 338 953,55	637 496,50	-701 457,05	628 200,00	697 314,26	69 114,26	628 200,00	725 990,79	97 790,79	628 200,00	755 030,42	126 830,42	628 200,00	784 901,39	156 701,39
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	392,66	261,30	-131,36	180,00	261,30	81,30	180,00	261,30	81,30	180,00	261,30	81,30	180,00	261,30	81,30
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	3,41	2,44	-0,97	3,49	2,67	-0,82	3,49	2,78	-0,71	3,49	2,89	-0,60	3,49	3,00	-0,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	628 200,00	0,00	-628 200,00	628 200,00	628 200,00	0,00	628 200,00	628 200,00	0,00	628 200,00	628 200,00	0,00	628 200,00	628 200,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	180,00	0,00	-180,00	180,00	180,00	0,00	180,00	180,00	0,00	180,00	180,00	0,00	180,00	180,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	3,49	0,00		3,49	3,49		3,49	3,49		3,49	3,49		3,49	3,49	
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**
4.4	**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**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**1 908,97**	**90 103,20**	**88 194,24**	**3 300,00**	**2 347,33**	**-952,67**	**3 300,00**	**2 434,33**	**-865,67**	**3 300,00**	**2 531,71**	**-768,29**	**3 300,00**	**2 632,98**	**-667,02**
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**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	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	-44 286,74		0,00	-322 121,60		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**		**24 160 023,39**	**18 873 784,91**	**-5 286 238,48**	**23 675 541,90**	**19 574 380,99**	**-4 101 160,91**	**23 908 932,25**	**20 197 616,49**	**-3 711 315,76**	**24 151 658,21**	**20 589 408,16**	**-3 562 250,05**	**24 404 093,22**	**21 098 831,50**	**-3 305 261,72**
	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	%		102,90			104,20			104,00			104,00			103,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,50			103,90			104,00			104,00			104,60	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный		102,6	газ природный		102,4	газ природный		102,7	газ природный		101,7	газ природный		102,4

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

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

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Семеновка муниципального образования "Зырянское сельское поселение" Зырянского 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	172,90	Приказ от 06.12.2018 № 3-408	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 показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	188,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	188,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	3 601,60	Приказ от 06.12.2018 № 3-407	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**	498,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	498,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	3 559,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	399,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	399,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	133,40	Приказ от 06.12.2018 № 3-409	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	115,10		
неснижаемый запас	уголь	тонн	18,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00		

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

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

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

№ пп	Наименование показателя	ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ" 2019 План организации	Эксперт	Отклонение
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**4 732 066,35**	**3 445 498,00**	**-1 286 568,35**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	202 797,90	7 015,00	-195 782,90
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	138 364,22	0,00	-138 364,22
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	64 433,68	7 015,00	-57 418,68
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	38 479,92	0,00	-38 479,92
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	25 953,76	7 015,00	-18 938,76
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 383 895,31	1 250 060,07	-133 835,24
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	367 801,11	260 576,73	-107 224,38
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	367 801,11	260 576,73	-107 224,38
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	260 576,73	260 576,73
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	37,34	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	6,98	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	367 801,11	0,00	-367 801,11
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	17 931,55	35 726,92	17 795,37
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 627 041,37	997 572,26	-629 469,11
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 289 654,64	982 842,62	-306 812,02
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	5,28	5,28
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	15 514,47	15 514,47
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	337 386,73	14 729,64	-322 657,09
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,04	0,04
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	31 291,58	31 291,58
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	491 366,49	311 242,54	-180 123,95
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	389 475,70	306 646,90	-82 828,80
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	101 890,79	4 595,65	-97 295,14
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	1,20	1,00
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:	265 825,60	206 639,73	-59 185,87
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	190 825,60	206 639,73	15 814,13
1.11.1.1	по договорам	190 825,60	206 639,73	15 814,13
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	75 000,00	0,00	-75 000,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	219 205,52	281 655,21	62 449,69
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	219 205,52	281 655,21	62 449,69
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	702,43	702,43
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	38 460,00	0,00	-38 460,00
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	117 236,84	94 307,11	-22 929,73
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	42 674,62	25 338,04	-17 336,58
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	26 801,86	16 806,86	-9 995,00
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	15 872,76	8 531,18	-7 341,58
1.18.2	прочие услуги	1 968,69	0,00	-1 968,69

1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	72 593,53	68 969,08	-3 624,45
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	504,66	0,00	-504,66
1.19.5	прочие налоги	504,66	0,00	-504,66
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Единый налог при УСН**	**51 131,75**	**34 454,98**	**-16 676,77**
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**0,00**	**91 743,18**	**91 743,18**
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**4 783 198,10**	**3 571 696,16**	**-1 211 501,94**

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

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

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Потребители села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского 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	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-340	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у.т./Гкал**	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у.т./Гкал	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	396,9	396,9	396,9	396,9	396,9	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-338	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	396,9	396,9	396,9	396,9	396,9		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	396,9	396,9	396,9	396,9	396,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по		м3**	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1	Приказ Департамента от 28.11.2018 №3-341	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	264,1	264,1	264,1	264,1	264,1		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани 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.

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования
Новоюгинское сельское поселение

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году			2020 в целом по году			2021 в целом по году			2022 в целом по году			2023 в целом по году		
		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
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**1 641,36**	**1 505,05**	**-136,31**	**1 641,36**	**1 505,05**	**-136,31**	**1 641,36**	**1 505,05**	**-136,31**	**1 641,36**	**1 505,05**	**-136,31**	**1 641,36**	**1 505,05**	**-136,31**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**46,29**	**6,05**	**-40,24**	**46,29**	**6,05**	**-40,24**	**46,29**	**6,05**	**-40,24**	**46,29**	**6,05**	**-40,24**	**46,29**	**6,05**	**-40,24**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**
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**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**	**1 595,07**	**1 499,00**	**-96,07**
6	**Потери**	**423,41**	**396,92**	**-26,49**	**423,41**	**396,92**	**-26,49**	**423,41**	**396,92**	**-26,49**	**423,41**	**396,92**	**-26,49**	**423,41**	**396,92**	**-26,49**
7	**Потребители из сети**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**	**1 171,66**	**1 102,08**	**-69,58**
8.1	Собственное потребление	**73,87**	**65,95**	**-7,92**	**73,87**	**65,95**	**-7,92**	**73,87**	**65,95**	**-7,92**	**73,87**	**65,95**	**-7,92**	**73,87**	**65,95**	**-7,92**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**1 097,79**	**1 036,13**	**-61,66**	**1 097,79**	**1 036,13**	**-61,66**	**1 097,79**	**1 036,13**	**-61,66**	**1 097,79**	**1 036,13**	**-61,66**	**1 097,79**	**1 036,13**	**-61,66**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,02**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,046		1,04	1,034		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,18	0,00		-0,66	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)	8,50	8,50		1,33	8,50		1,33	8,50		1,33	8,50		1,33	8,50	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,33	2,33		2,33	2,33		2,33	2,33		2,33	2,33		2,33	2,33	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04		1,04	1,024		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**6 423 806,49**	**6 375 078,76**	**-48 727,73**	**6 680 758,75**	**6 528 172,94**	**-152 585,81**	**6 947 989,10**	**6 721 406,86**	**-226 582,24**	**7 225 908,67**	**6 920 360,50**	**-305 548,16**	**7 514 945,02**	**7 125 203,17**	**-389 741,84**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**6 423 806,49**	**6 375 078,76**	**-48 727,73**	**6 423 806,49**	**6 375 078,76**	**-48 727,73**	**6 423 806,49**	**6 375 078,76**	**-48 727,73**	**6 423 806,49**	**6 375 078,76**	**-48 727,73**	**6 423 806,49**	**6 375 078,76**	**-48 727,73**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**6 853,25**	**25 399,06**	**18 545,81**												
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	6 853,25	25 399,06	**18 545,81**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	10 771,42	**10 771,42**												
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	4 498,07	**4 498,07**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	6 853,25	1 930,48	**-4 922,76**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	8 199,09	**8 199,09**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**6 241 510,07**	**6 207 098,28**	**-34 411,79**	**6 491 170,47**	**6 356 158,50**	**-135 011,98**	**6 750 817,29**	**6 544 300,79**	**-206 516,50**	**7 020 849,98**	**6 738 012,09**	**-282 837,89**	**7 301 683,98**	**6 937 457,25**	**-364 226,73**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	5 306 588,47	5 270 987,16	-35 601,31	5 518 852,01	5 397 567,16	-121 284,85	5 739 606,09	5 557 335,15	-182 270,94	5 969 190,33	5 721 832,27	-247 358,07	6 207 957,95	5 891 198,50	-316 759,45
2.3.1.1	численность производственного персонала	18,75	18,75	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 584,84	23 426,36	-158,48												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	934 921,60	936 111,12	1 189,52	972 318,46	958 591,34	-13 727,12	1 011 211,20	986 965,64	-24 245,56	1 051 659,65	1 016 179,83	-35 479,82	1 093 726,04	1 046 258,75	-47 467,29
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,74	2,30	-0,44												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	28 420,88	33 885,41	5 464,53												
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 организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего. в том числе:**	**65 791,19**	**93 693,53**	**27 902,34**												

2.5.1	услуги связи	32 895,60	64 206,56	31 310,96												
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 услуг	32 895,60	29 486,97	-3 408,62												
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**	**2 793,03**	**2 793,03**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**30 839,62**	**18 912,19**	**-11 927,43**												
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**	**78 812,36**	**27 182,67**	**-51 629,69**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	6 703,27	6 703,27												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	78 812,36	20 479,40	-58 332,96												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	78 812,36	20 479,40	-58 332,96												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 124 406,94**	**1 965 797,42**	**-158 609,51**	**2 447 204,73**	**2 325 029,43**	**-122 175,30**	**2 281 326,19**	**2 286 263,31**	**4 937,12**	**2 185 296,70**	**2 274 562,78**	**89 266,08**	**2 270 108,57**	**2 339 087,41**	**68 978,84**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**3 426,62**	**1 931,64**	**-1 494,98**	**35 000,00**	**1 931,64**	**-33 068,36**	**35 000,00**	**1 931,64**	**-33 068,36**	**35 000,00**	**1 931,64**	**-33 068,36**	**35 000,00**	**1 931,64**	**-33 068,36**
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	3 426,62	1 931,64	-1 494,98	5 000,00	1 931,64	-3 068,36	5 000,00	1 931,64	-3 068,36	5 000,00	1 931,64	-3 068,36	5 000,00	1 931,64	-3 068,36
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	-30 000,00	30 000,00	0,00	-30 000,00	30 000,00	0,00	-30 000,00	30 000,00	0,00	-30 000,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	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	30 000,00	0,00	-30 000,00	30 000,00	0,00	-30 000,00	30 000,00	0,00	-30 000,00	30 000,00	0,00	-30 000,00
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
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 895 549,22**	**1 885 085,66**	**-10 463,56**	**1 960 333,48**	**1 919 559,87**	**-40 773,62**	**2 038 746,82**	**1 976 378,84**	**-62 367,98**	**2 120 296,70**	**2 034 879,65**	**-85 417,04**	**2 205 108,56**	**2 095 112,09**	**-109 996,47**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 613 202,90	1 602 380,10	-10 822,80	1 666 693,31	1 630 065,28	-36 628,03	1 733 361,04	1 678 315,21	-55 045,82	1 802 695,48	1 727 993,34	-74 702,14	1 874 803,30	1 779 141,95	-95 661,35
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	282 346,32	282 705,56	359,24	293 640,18	289 494,58	-4 145,59	305 385,78	298 063,62	-7 322,16	317 601,21	306 886,31	-10 714,91	330 305,26	315 970,14	-14 335,12
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,20		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**213 095,25**	**282 624,18**	**69 528,93**	**213 095,25**	**282 624,18**	**69 528,93**	**177 579,37**	**183 844,02**	**6 264,65**	**0,01**	**110 204,71**	**110 204,70**	**0,01**	**110 204,71**	**110 204,70**
3.6.1	амортизация основных средств	213 095,25	282 624,18	69 528,93	213 095,25	282 624,18	69 528,93	177 579,37	183 844,02	6 264,65	0,01	110 204,71	110 204,70	0,01	110 204,71	110 204,70

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
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**12 335,85**	**11 794,79**	**-541,06**	**30 000,00**	**12 195,81**	**-17 804,19**	**30 000,00**	**12 848,77**	**-17 151,23**	**30 000,00**	**13 362,72**	**-16 637,28**	**30 000,00**	**13 897,23**	**-16 102,77**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	12 335,85	11 794,79	-541,06	30 000,00	12 195,81	-17 804,19	30 000,00	12 848,77	-17 151,23	30 000,00	13 362,72	-16 637,28	30 000,00	13 897,23	-16 102,77
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**106 454,14**	**106 454,14**	**208 776,00**	**108 717,94**	**-100 058,06**	**0,00**	**111 260,04**	**111 260,04**	**0,00**	**114 184,06**	**114 184,06**	**0,00**	**117 941,74**	**117 941,74**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	100,00	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	-322 092,98	-322 092,98	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	-322 092,98	-322 092,98	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	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	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**4 507 825,87**	**2 766 509,09**	**-1 741 316,78**	**4 406 424,71**	**2 819 328,58**	**-1 587 096,13**	**4 412 940,03**	**2 937 794,62**	**-1 475 145,41**	**4 419 513,99**	**3 064 479,55**	**-1 355 034,44**	**4 188 090,50**	**3 198 556,46**	**-989 534,04**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 466 500,00**	**2 080 085,80**	**-1 386 414,20**	**3 682 500,00**	**2 170 149,35**	**-1 512 350,65**	**3 682 500,00**	**2 262 143,81**	**-1 420 356,19**	**3 682 500,00**	**2 361 802,70**	**-1 320 697,30**	**3 444 443,39**	**2 468 147,70**	**-976 295,69**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 041 325,87**	**686 423,29**	**-354 902,58**	**723 924,71**	**649 179,22**	**-74 745,49**	**730 440,03**	**675 650,81**	**-54 789,22**	**737 013,99**	**702 676,84**	**-34 337,15**	**743 647,12**	**730 408,77**	**-13 238,35**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**699 233,68**	**638 226,23**	**-61 007,45**	**723 924,71**	**599 054,28**	**-124 870,43**	**730 440,03**	**623 520,87**	**-106 919,16**	**737 013,99**	**648 461,70**	**-88 552,29**	**743 647,12**	**674 025,02**	**-69 622,10**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	699 233,68	638 226,23	-61 007,45	723 924,71	599 054,28	-124 870,43	730 440,03	623 520,87	-106 919,16	737 013,99	648 461,70	-88 552,29	743 647,12	674 025,02	-69 622,10
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	96,48	92,41	-4,08	99,00	92,41	-6,59	99,00	92,41	-6,59	99,00	92,41	-6,59	99,00	92,41	-6,59
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,25	6,91	-0,34	7,31	6,48	-0,83	7,38	6,75	-0,63	7,44	7,02	-0,43	7,51	7,29	-0,22
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	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**342 092,19**	**48 197,06**	**-293 895,13**	**0,00**	**50 124,95**	**50 124,95**	**0,00**	**52 129,94**	**52 129,94**	**0,00**	**54 215,14**	**54 215,14**	**0,00**	**56 383,75**	**56 383,75**
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	342 092,19	48 197,06	-293 895,13	0,00	50 124,95	50 124,95	0,00	52 129,94	52 129,94	0,00	54 215,14	54 215,14	0,00	56 383,75	56 383,75
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	
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	
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	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	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**	**13 056 039,30**	**11 107 385,28**	**-1 948 654,03**	**13 534 388,19**	**11 672 530,95**	**-1 861 857,24**	**13 642 255,33**	**11 945 464,79**	**-1 696 790,54**	**13 830 719,36**	**12 259 402,83**	**-1 571 316,53**	**13 973 144,08**	**12 662 847,05**	**-1 310 297,04**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,00		107,40		104,00		104,00		104,00		104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,20		104,00		104,00		104,00		103,90			
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	100,50		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00			
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,3				
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дрова	105,0	дрова	104,9	дрова	104,8	дрова	104,9	дрова	105,0				

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

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

Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельных Колпашевского городского поселения Колпашевского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ Департамента об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг у.т./Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	от 06.12.2018 №3-408	Учтены согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у.т./Гкал**	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у.т./Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	22 893,1	22 894,1	22 895,1	22 896,1	22 897,1	от 06.12.2018 №3-407	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	22 893,1	22 894,1	22 895,1	22 896,1	22 897,1		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	22 893,1	22 894,1	22 895,1	22 896,1	22 893,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	23 155,8	23 156,8	23 157,8	23 158,8	23 159,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	23 155,8	23 156,8	23 157,8	23 158,8	23 159,8		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	23 155,8	23 156,8	23 157,8	23 158,8	23 155,8		
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	тонн	312,20	313,20	314,20	315,20	316,20	от 06.12.2018 №3-409	
эксплуатационный запас	-	-	-	-	-	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	312,20	313,20	314,20	315,20	316,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани 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.

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 "Колпашевская тепловая компания"

потребители котельных Колпашевского городского поселения Колпашевского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019 эксперт в целом по году	2020 эксперт в целом по году	2021 эксперт в целом по году	2022 эксперт в целом по году	2023 эксперт в целом по году
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*
I	**Отпуск тепловой энергии**					
1.1	**объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал**	**83 929,63**	**83 929,63**	**83 929,63**	**83 929,63**	**83 929,63**
1.2	**объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление**	**317,43**	**317,43**	**317,43**	**317,43**	**317,43**
1.3	**объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)**	**83 612,19**	**83 612,19**	**83 612,19**	**83 612,19**	**83 612,19**
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**36 735 751,13**	**37 604 919,00**	**38 718 024,60**	**39 864 078,13**	**41 044 054,84**
	базовый уровень операционных расходов	36 735 751,13	36 735 751,13	36 735 751,13	36 735 751,13	36 735 751,13
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	4 459 333,99	-	-	-	-
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	0,00	-	-	-	-
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	27 228 158,97	-	-	-	-
2.4.	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	1 627 345,43	-	-	-	-
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	1 189 626,25	-	-	-	-
2.6	**расходы на служебные командировки**	119 978,82	-	-	-	-
2.7	**расходы на обучение персонала**	51 414,97	-	-	-	-
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	0,00	-	-	-	-
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	2 059 892,69	-	-	-	-
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	0,00	-	-	-	-
2.11	**прочие операционные расходы**	0,00	-	-	-	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	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
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	614,60	614,60	614,60	614,60	614,60
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	70,18	70,18	70,18	70,18	70,18
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	индекс изменения операционных расходов	*x*	*1,024*	*1,030*	*1,030*	*1,030*
III	**Неподконтрольные расходы**	**8 457 996,38**	**9 601 988,00**	**8 915 175,82**	**9 181 628,34**	**10 483 565,96**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе**	91 674,66	95 341,65	99 155,31	103 617,30	107 761,99
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	50 978,56	52 271,95	53 845,33	55 481,65	57 183,42
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	8 222 904,01	8 417 457,92	8 666 614,67	8 923 146,47	9 152 230,53
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	3 575,42	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	88 863,73	91 885,09	95 560,50	99 382,92	103 358,23
18	**прочие неподконтрольные расходы**	0,00	945 031,39	0,00	0,00	1 063 031,79
3.8	**налог на прибыль**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**113 534 970,39**	**114 537 297,12**	**115 852 720,14**	**118 186 678,72**	**121 262 685,23**
4.1	**расходы на топливо (основное)**	98 463 976,12	98 855 456,20	99 543 286,70	101 225 425,32	103 640 580,59
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	**расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	14 135 351,59	14 716 432,58	15 305 089,88	15 917 293,47	16 538 067,92
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	14 135 351,59	14 716 432,58	15 305 089,88	15 917 293,47	16 538 067,92
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	**расходы на холодную воду**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	**расходы на теплоноситель**	935 642,68	965 408,35	1 004 343,56	1 043 959,92	1 084 036,72
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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-5 289 519,52	-6 407 938,16	-3 690 781,51	-1 901 311,69	0,00
VII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**153 439 198,37**	**155 336 265,97**	**159 795 139,05**	**165 331 073,50**	**172 790 306,03**

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 (газ)	103,80%	100,40%	100,70%	101,70%	102,40%

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

МУП "Пламя"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	потребителям города Колпашево Колпашевского городского поселения (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2)

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	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	Приказ Департамента от 13.12.2017 № 3-516	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 548,0	9 548,0	9 548,0	9 548,0	9 548,0	Приказ Департамента от 13.12.2017 № 3-533	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7 033,40	7 033,40	7 033,40	7 033,40	7 033,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 033,40	7 033,40	7 033,40	7 033,40	7 033,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	7 857,8	7 857,8	7 857,8	7 857,8	7 857,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 551,86	4 551,86	4 551,86	4 551,86	4 551,86		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

Приложение № 4

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

МУП "Пламя"
для потребителей города Колпашево Колпашевского городского поселения (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2)
Колпашевского района
Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году			2020 в целом по году			2021 в целом по году			2022 в целом по году			2023 в целом по году		
		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
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**22 810,18**	**21 814,97**	**-995,21**	**22 810,18**	**21 814,97**	**-995,21**	**22 810,18**	**21 814,97**	**-995,21**	**22 810,18**	**21 814,97**	**-995,21**	**22 810,18**	**21 814,97**	**-995,21**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**144,32**	**142,38**	**-1,94**	**144,32**	**142,38**	**-1,94**	**144,32**	**142,38**	**-1,94**	**144,32**	**142,38**	**-1,94**	**144,32**	**142,38**	**-1,94**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**
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**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**	**22 665,86**	**21 672,59**	**-993,27**
6	**Потери**	**7 006,63**	**7 033,37**	**26,74**	**7 006,63**	**7 033,37**	**26,74**	**7 006,63**	**7 033,37**	**26,74**	**7 006,63**	**7 033,37**	**26,74**	**7 006,63**	**7 033,37**	**26,74**
7	**Потребители из сети**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**
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	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**	**15 659,23**	**14 639,21**	**-1 020,02**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,04**		**0,00**	**1,02**		**0,00**	**1,03**		**0**	**1,04**		**0**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046		0,00	1,034		0,00	1,040		0,00	1,040		0,00	1,040	
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	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,00	0,00		0,03	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)	162,93	183,88		167,97	183,88		167,97	183,88		167,97	183,88		167,97	183,88	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	14,11	14,11		14,11	14,11		14,11	14,11		14,11	14,11		14,11	14,11	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		0,00	1,024		0,00	1,030		0,00	1,030		0,00	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**20 485 587,51**	**11 867 674,92**	**-8 617 912,59**	**0,00**	**12 148 464,11**	**12 148 464,11**	**0,00**	**12 508 058,65**	**12 508 058,65**	**0,00**	**12 878 297,19**	**12 878 297,19**	**0,00**	**13 259 494,78**	**13 259 494,78**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**20 485 587,51**	**11 867 674,92**	**-8 617 912,59**	**20 485 587,51**	**11 867 674,92**	**-8 617 912,59**	**20 485 587,51**	**11 867 674,92**	**-8 617 912,59**	**20 485 587,51**	**11 867 674,92**	**-8 617 912,59**	**20 485 587,51**	**11 867 674,92**	**-8 617 912,59**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**2 525 230,00**	**768 188,27**	**-1 757 041,73**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	389 648,13	**389 648,13**												
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	2 525 230,00	378 540,14	**-2 146 689,86**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 550 000,00	0,00	**-1 550 000,00**												
2.1.3.2	специальная одежда	245 230,00	375,68	**-244 854,32**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	30 000,00	258 358,07	**228 358,07**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	700 000,00	119 806,39	**-580 193,61**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**12 813 131,51**	**10 102 635,26**	**-2 710 496,25**	**0,00**	**10 341 663,61**	**10 341 663,61**	**0,00**	**10 647 776,85**	**10 647 776,85**	**0,00**	**10 962 951,05**	**10 962 951,05**	**0,00**	**11 287 454,40**	**11 287 454,40**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	12 813 131,51	7 137 175,68	-5 675 955,83	0,00	7 306 041,26	7 306 041,26	0,00	7 522 300,08	7 522 300,08	0,00	7 744 960,16	7 744 960,16	0,00	7 974 210,98	7 974 210,98
2.3.1.1	численность производственного персонала	24,50	0,00	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	43 582,08	0,00	0,00												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	2 965 459,58	2 965 459,58	0,00	3 035 622,35	3 035 622,35	0,00	3 125 476,77	3 125 476,77	0,00	3 217 990,89	3 217 990,89	0,00	3 313 243,42	3 313 243,42
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:**	**136 800,00**	**4 718,93**	**-132 081,07**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	20 000,00	0,00	-20 000,00												
2.4.1.1	по договорам	20 000,00	0,00	-20 000,00												
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	116 800,00	4 718,93	-112 081,07												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**358 000,00**	**189 043,36**	**-168 956,64**												
2.5.1	услуги связи	170 000,00	172 504,90	2 504,90												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	3 000,00	4 484,87	1 484,87												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	170 000,00	0,00	-170 000,00												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	15 000,00	12 053,59	-2 946,41												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**56 000,00**	**0,00**	**-56 000,00**												

2.7	**Расходы на обучение персонала**	**70 000,00**	**0,00**	**-70 000,00**													
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**	**4 526 426,00**	**803 089,11**	**-3 723 336,89**													
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	176 976,00	116 223,70	-60 752,30													
2.9.1.1	моющие средства	36 000,00	28 453,82	-7 546,18													
2.9.1.2	специальное питание	110 976,00	57 129,59	-53 846,41													
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	30 000,00	30 640,29	640,29													
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00													
2.9.3	льготный проезд	60 000,00	24 454,51	-35 545,49													
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	3 500 000,00	0,00	-3 500 000,00													
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	61 659,00	61 659,00													
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	61 659,00	61 659,00													
2.9.6	расходы на сбыт	789 450,00	600 751,90	-188 698,10													
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**													
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**													
III	**Неподконтрольные расходы**	**7 663 089,47**	**5 937 649,17**	**-1 725 440,30**	**3 534 501,96**	**5 195 682,72**	**1 661 180,76**	**3 434 116,16**	**5 006 307,08**	**1 572 190,92**	**2 936 653,02**	**4 539 767,10**	**1 603 114,08**	**2 336 141,04**	**4 652 917,51**	**2 316 776,47**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**1 844,75**	**1 844,75**	**0,00**	**1 929,60**	**1 929,60**	**0,00**	**2 018,37**	**2 018,37**	**0,00**	**2 111,21**	**2 111,21**	**0,00**	**2 208,33**	**2 208,33**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	1 844,75	1 844,75	0,00	1 929,60	1 929,60	0,00	2 018,37	2 018,37	0,00	2 111,21	2 111,21	0,00	2 208,33	2 208,33
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**409 302,00**	**0,00**	**-409 302,00**	**822 393,00**	**0,00**	**-822 393,00**	**822 393,00**	**0,00**	**-822 393,00**	**822 393,00**	**0,00**	**-822 393,00**	**822 393,00**	**0,00**	**-822 393,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	409 302,00	0,00	-409 302,00	822 393,00	0,00	-822 393,00	822 393,00	0,00	-822 393,00	822 393,00	0,00	-822 393,00	822 393,00	0,00	-822 393,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**166 486,53**	**24 016,91**	**-142 469,62**	**0,00**	**24 347,88**	**24 347,88**	**0,00**	**25 081,47**	**25 081,47**	**0,00**	**25 902,80**	**25 902,80**	**0,00**	**26 757,00**	**26 757,00**
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	160 100,00	1 625,80	-158 474,20	0,00	1 625,80	1 625,80	0,00	1 625,80	1 625,80	0,00	1 625,80	1 625,80	0,00	1 625,80	1 625,80
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	19 468,90	19 468,90	0,00	19 799,87	19 799,87	0,00	20 533,46	20 533,46	0,00	21 354,79	21 354,79	0,00	22 208,99	22 208,99
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 386,53	2 922,21	-3 464,32	0,00	2 922,21	2 922,21	0,00	2 922,21	2 922,21	0,00	2 922,21	2 922,21	0,00	2 922,21	2 922,21
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	2 922,21	2 922,21	0,00	2 922,21	2 922,21	0,00	2 922,21	2 922,21	0,00	2 922,21	2 922,21	0,00	2 922,21	2 922,21
3.3.3.3	транспортный налог	6 386,53	0,00	-6 386,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 895 191,98**	**3 669 178,48**	**-226 013,50**	**0,00**	**3 143 865,74**	**3 143 865,74**	**0,00**	**3 236 924,16**	**3 236 924,16**	**0,00**	**3 332 737,12**	**3 332 737,12**	**0,00**	**3 431 386,14**	**3 431 386,14**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 895 191,98	2 773 609,68	-1 121 582,30	0,00	2 221 036,54	2 221 036,54	0,00	2 286 779,22	2 286 779,22	0,00	2 354 467,89	2 354 467,89	0,00	2 424 160,14	2 424 160,14
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	895 568,79	895 568,79	0,00	922 829,20	922 829,20	0,00	950 144,94	950 144,94	0,00	978 269,23	978 269,23	0,00	1 007 226,00	1 007 226,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,20		30,20	30,20		30,20	30,20		30,20	30,20		30,20	30,20	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**2 712 108,96**	**1 777 426,10**	**-934 682,86**	**2 712 108,96**	**1 562 040,18**	**-1 150 068,78**	**2 611 723,16**	**1 272 443,67**	**-1 339 279,49**	**2 114 260,02**	**703 194,94**	**-1 411 065,08**	**1 513 748,04**	**703 194,94**	**-810 553,10**
3.6.1	амортизация основных средств	2 712 108,96	1 777 426,10	-934 682,86	2 712 108,96	1 562 040,18	-1 150 068,78	2 611 723,16	1 272 443,67	-1 339 279,49	2 114 260,02	703 194,94	-1 411 065,08	1 513 748,04	703 194,94	-810 553,10
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**480 000,00**	**465 182,94**	**-14 817,06**	**0,00**	**463 499,31**	**463 499,31**	**0,00**	**469 839,41**	**469 839,41**	**0,00**	**475 821,03**	**475 821,03**	**0,00**	**489 371,12**	**489 371,12**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования. в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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**	**31 614 012,16**	**29 178 152,61**	**-2 435 859,54**	**32 338 824,77**	**29 469 283,98**	**-2 869 540,79**	**33 616 830,15**	**29 939 414,93**	**-3 677 415,22**	**34 945 617,62**	**30 639 859,50**	**-4 305 758,11**	**36 326 874,78**	**31 514 070,41**	**-4 812 804,36**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**25 862 566,30**	**23 487 860,03**	**-2 374 706,27**	**26 821 784,67**	**23 652 443,00**	**-3 169 341,68**	**27 881 738,84**	**23 883 934,99**	**-3 997 803,86**	**28 984 081,86**	**24 341 524,36**	**-4 642 557,50**	**30 130 494,39**	**24 966 100,01**	**-5 164 394,38**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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:**	**5 194 696,43**	**5 483 228,64**	**288 532,22**	**5 408 760,00**	**5 598 120,09**	**189 360,09**	**5 622 480,00**	**5 828 166,82**	**205 686,82**	**5 844 420,00**	**6 061 929,49**	**217 509,49**	**6 074 580,00**	**6 302 108,53**	**227 528,53**

4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**5 194 696,43**	**5 439 602,81**	**244 906,38**	**5 408 760,00**	**5 552 487,46**	**143 727,46**	**5 622 480,00**	**5 780 435,09**	**157 955,09**	**5 844 420,00**	**6 012 002,11**	**167 582,11**	**6 074 580,00**	**6 249 884,48**	**175 304,48**
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**43 625,84**	**43 625,84**	**0,00**	**45 632,63**	**45 632,63**	**0,00**	**47 731,73**	**47 731,73**	**0,00**	**49 927,39**	**49 927,39**	**0,00**	**52 224,05**	**52 224,05**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**104 115,48**	**74 038,22**	**-30 077,26**	**108 280,10**	**73 689,76**	**-34 590,34**	**112 611,30**	**76 637,35**	**-35 973,95**	**117 115,76**	**79 702,85**	**-37 412,91**	**121 800,39**	**82 890,96**	**-38 909,42**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**452 633,95**	**133 025,72**	**-319 608,23**	**0,00**	**145 031,13**	**145 031,13**	**0,00**	**150 675,77**	**150 675,77**	**0,00**	**156 702,80**	**156 702,80**	**0,00**	**162 970,91**	**162 970,91**
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**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	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	-1 611 657,51		0,00	-296 056,59		0,00	-88 816,98		0,00	-88 816,98		0,00	-88 816,98	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**59 762 689,14**	**45 371 819,19**	**-14 390 869,95**	**35 873 326,73**	**46 517 374,22**	**10 644 047,48**	**37 050 946,31**	**47 364 963,68**	**10 314 017,37**	**37 882 270,64**	**47 969 106,81**	**10 086 836,17**	**38 663 015,82**	**49 337 665,73**	**10 674 649,91**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**3 816,45**	**3 099,33**	**x**	**2 290,87**	**3 177,59**	**x**	**2 366,08**	**3 235,49**	**x**	**2 419,17**	**3 276,75**	**x**	**2 469,02**	**3 370,24**	**x**
	Индексы роста цен на энергетические ресурсы															
1	Индекс потребительских цен	%	104,00			103,40			104,00			104,00			104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,99			104,30			104,00			104,00			102,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50			104,00			104,00			104,00			104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	102,6	газ природный		100,0	газ природный		100,7	газ природный		101,7	газ природный		102,4
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	уголь	104,3	уголь		104,3	уголь		104,0	уголь		104,2	уголь		104,3

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

МУП "Пламя"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2 муниципального образования Колпашевское городское поселение Колпашевского 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	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	Приказ Департамента от 13.12.2017 № 3-516	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у т./Гкал**	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у т./Гкал	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	9 548,0	9 548,0	9 548,0	9 548,0	9 548,0	Приказ Департамента от 13.12.2017 № 3-533	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	1 119,90	1 119,90	1 119,90	1 119,90	1 119,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	1 119,90	1 119,90	1 119,90	1 119,90	1 119,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	7 857,8	7 857,8	7 857,8	7 857,8	7 857,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	875,12	875,12	875,12	875,12	875,12		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	875,12	875,12	875,12	875,12	875,12		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

Приложение № 8

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

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году эксперт	2020 в целом по году эксперт	2021 в целом по году эксперт	2022 в целом по году эксперт	2023 в целом по году эксперт
	Баланс					
1	**Производство тепловой энергии**	**5 174,25**	**5 174,25**	**5 174,25**	**5 174,25**	**5 174,25**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**20,76**	**20,76**	**20,76**	**20,76**	**20,76**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**5 153,49**	**5 153,49**	**5 153,49**	**5 153,49**	**5 153,49**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**5 153,49**	**5 153,49**	**5 153,49**	**5 153,49**	**5 153,49**
6	**Потери**	**1 119,86**	**1 119,86**	**1 119,86**	**1 119,86**	**1 119,86**
7	**Потребители из сети**	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**	**4 033,63**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,02**	**1,03**	**1,04**	**1,04**
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 908 437,13**	**1 953 590,75**	**2 011 417,04**	**2 070 954,98**	**2 132 255,25**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 908 437,13**	**1 908 437,13**	**1 908 437,13**	**1 908 437,13**	**1 908 437,13**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**233 937,45**				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	64 789,97				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	169 147,47				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	85 216,31				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	56 810,01				
2.1.3.4	ГСМ топливо	27 121,16				
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**				
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**1 180 150,94**	**1 208 073,31**	**1 243 832,28**	**1 280 649,71**	**1 318 556,94**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 037 869,69	1 062 425,69	1 093 873,49	1 126 252,14	1 159 589,21
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,51				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 640,78				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	142 281,25	145 647,62	149 958,79	154 397,57	158 967,74
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00				
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**67 621,78**				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	39 670,00				
2.4.1.1	по договорам	39 670,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	27 951,78				
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**61 847,07**				
2.5.1	услуги связи	28 429,79				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	33 417,28				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**				
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**				
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				

2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**364 879,90**				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	25 882,16				
2.9.1.1	моющие средства	4 394,59				
2.9.1.2	специальное питание	14 820,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	6 667,57				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	3 145,41				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	162 775,07				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	162 775,07				
2.9.6	расходы на сбыт	173 077,26				
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**				
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**				
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 316 123,04**	**1 324 109,03**	**981 466,26**	**497 584,60**	**512 296,00**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**393,91**	**412,03**	**430,99**	**450,81**	**471,55**
3.1.1	Затраты на водоотведение	393,91	412,03	430,99	450,81	471,55
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**11 051,67**	**11 389,16**	**11 776,16**	**12 209,45**	**12 660,07**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	308,07	308,07	308,07	308,07	308,07
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	10 107,70	10 445,20	10 832,19	11 265,48	11 716,10
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	635,90	635,90	635,90	635,90	635,90
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	635,90	635,90	635,90	635,90	635,90
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**356 405,58**	**364 838,14**	**375 637,35**	**386 756,21**	**398 204,20**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	313 436,65	320 852,56	330 349,79	340 128,15	350 195,94
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	42 968,94	43 985,58	45 287,55	46 628,07	48 008,26
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**846 841,76**	**844 824,40**	**492 814,23**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	844 824,40	844 824,40	492 814,23	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 017,36	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**1 590,93**	**1 617,97**	**1 677,92**	**1 745,03**	**1 814,84**
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	1 590,93	1 617,97	1 677,92	1 745,03	1 814,84
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**99 839,18**	**101 027,32**	**99 129,61**	**96 423,09**	**99 145,35**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**6 859 197,10**	**6 926 059,90**	**7 019 207,60**	**7 170 192,77**	**7 369 128,70**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**5 589 255,78**	**5 611 612,80**	**5 650 894,09**	**5 746 959,29**	**5 884 886,32**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 214 341,29**	**1 230 885,01**	**1 281 479,94**	**1 332 926,57**	**1 385 774,62**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 204 946,08**	**1 230 885,01**	**1 281 479,94**	**1 332 926,57**	**1 385 774,62**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 180 520,80	1 205 311,74	1 254 704,73	1 304 892,92	1 356 423,40

4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	184,78	184,78	184,78	184,78	184,78
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,39	6,52	6,79	7,06	7,34
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	24 425,28	25 573,27	26 775,21	28 033,65	29 351,23
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	10,67	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**9 395,20**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	9 395,20	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	**Расходы на холодную воду**	**546,12**	**567,96**	**590,68**	**614,31**	**638,88**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**55 053,92**	**82 994,13**	**86 242,88**	**89 692,60**	**97 828,88**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	875,12	875,12	875,12	875,12	875,12
4.5.2	тариф на теплоноситель	62,91	94,84	98,55	102,49	111,79
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**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 налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен	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	-280 301,10
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**10 083 757,27**	**10 203 759,69**	**10 012 090,90**	**9 738 732,35**	**9 733 378,85**

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	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	дизельное топливо	100,4	100,5	101,6	102,4
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	дизельное топливо	100,4	100,5	101,6	102,4

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

МУП "ЖКХ КСП"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — наеление, бюджет, прочие

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	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	Приказ от 11.12.2015 № 3-589	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 показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у т./Гкал**	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у т./Гкал	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0		
норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	3 934,30	3 934,30	3 934,30	3 934,30	3 934,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-588	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**	3 934,30	3 934,30	3 934,30	3 934,30	3 934,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	3 934,30	3 934,30	3 934,30	3 934,30	3 934,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 002,80	4 002,80	4 002,80	4 002,80	4 002,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 002,80	4 002,80	4 002,80	4 002,80	4 002,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 002,8	4 002,8	4 002,8	4 002,8	4 002,8		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-590	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	тонн	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10		
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 регулировани 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))

Приложение № 9

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

МУП "ЖКХ КСП"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году			2020 в целом по году			2021 в целом по году			2022 в целом по году			2023 в целом по году		
		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
	Баланс															
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**14 325,05**	**14 241,30**	**-83,74**	**14 325,22**	**14 241,30**	**-83,91**	**14 325,22**	**14 241,30**	**-83,91**	**14 325,22**	**14 241,30**	**-83,91**	**14 315,84**	**14 241,30**	**-74,54**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**62,64**	**62,64**	**0,17**	**62,64**	**62,47**	**0,17**	**62,64**	**62,47**	**0,17**	**62,64**	**62,47**	**0,17**	**62,64**	**62,47**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**14 325,05**	**14 178,66**	**-146,39**	**14 325,05**	**14 178,66**	**-146,39**	**14 325,05**	**14 178,66**	**-146,39**	**14 325,05**	**14 178,66**	**-146,39**	**14 315,67**	**14 178,66**	**-137,01**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,03**		**1,04**	**1,02**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,030**		**1,04**	**1,03**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046		1,04	1,034		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,05	0,00		1,44	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)	103,92	109,76		273,48	109,76		273,48	109,76		273,48	109,76		273,48	109,76	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	14,99	15,12		13,39	15,12		13,39	15,12		13,39	15,12		13,39	15,12	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,04	1,024		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**14 245 357,62**	**9 431 303,01**	**-4 814 054,61**	**14 815 171,93**	**9 654 447,64**	**-5 160 724,29**	**15 407 778,80**	**9 940 219,29**	**-5 467 559,51**	**16 024 089,96**	**10 234 449,78**	**-5 789 640,17**	**16 665 053,55**	**10 537 389,49**	**-6 127 664,06**
2	**Базовый уровень операционных расходов**	**14 245 357,62**	**9 431 303,01**	**-4 814 054,61**	**14 245 357,62**	**9 431 303,01**	**-4 814 054,61**	**14 245 357,62**	**9 431 303,01**	**-4 814 054,61**	**14 245 357,62**	**9 431 303,01**	**-4 814 054,61**	**14 245 357,62**	**9 431 303,01**	**-4 814 054,61**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**856 898,38**	**574 555,89**	**-282 342,50**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	354 754,52	**354 754,52**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	856 898,38	219 801,37	**-637 097,02**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	300 000,00	0,00	**-300 000,00**												
2.1.3.2	специальная одежда	248 786,80	66 608,39	**-182 178,41**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	80 909,94	0,00	**-80 909,94**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	227 201,64	153 192,98	**-74 008,66**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**11 919 059,80**	**8 486 362,71**	**-3 432 697,09**	**12 395 822,19**	**8 687 150,05**	**-3 708 672,14**	**12 891 655,08**	**8 944 289,69**	**-3 947 365,39**	**13 407 321,28**	**9 209 040,66**	**-4 198 280,62**	**13 943 614,13**	**9 481 628,27**	**-4 461 985,86**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	7 140 576,12	7 140 576,12	0,00	7 309 522,15	7 309 522,15	0,00	7 525 884,01	7 525 884,01	0,00	7 748 650,18	7 748 650,18	0,00	7 978 010,22	7 978 010,22
2.3.1.1	численность производственного персонала	18,00	21,76	3,76												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	27 351,61	27 351,61												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	11 919 059,80	1 345 786,58	-10 573 273,21	12 395 822,19	1 377 627,89	-11 018 194,30	12 891 655,08	1 418 405,68	-11 473 249,40	13 407 321,28	1 460 390,49	-11 946 930,79	13 943 614,13	1 503 618,05	-12 439 996,09
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	11,81	3,46	-8,34												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	84 136,04	32 401,79	-51 734,25												
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:**	**45 437,76**	**0,00**	**-45 437,76**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	45 437,76	0,00	-45 437,76												
2.4.1.1	по договорам	45 437,76	0,00	-45 437,76												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**824 145,98**	**279 906,49**	**-544 239,49**												
2.5.1	услуги связи	231 755,88	148 030,23	-83 725,64												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	280 184,86	0,00	-280 184,86												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	312 205,24	39 577,75	-272 627,50												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	92 298,51	92 298,51												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**256 288,11**	**0,00**	**-256 288,11**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**343 527,59**	**90 477,93**	**-253 049,66**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	116 379,04	23 260,49	-93 118,55												
2.9.1.1	моющие средства	9 526,92	0,00	-9 526,92												
2.9.1.5	медицинский осмотр	106 852,12	23 260,49	-83 591,63												
2.9.2	прочие услуги	2 000,00	0,00	-2 000,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	225 148,55	67 217,44	-157 931,11												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	225 148,55	67 217,44	-157 931,11												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**8 421 954,30**	**3 068 484,50**	**-5 353 469,80**	**8 537 517,31**	**3 139 465,88**	**-5 398 051,42**	**8 697 330,07**	**3 231 348,29**	**-5 465 981,78**	**8 863 535,34**	**3 328 013,05**	**-5 535 522,30**	**9 021 851,62**	**3 428 602,60**	**-5 593 249,02**

3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей. в том числе:**	**25 176,37**	**0,00**	**-25 176,37**	**25 176,49**	**0,00**	**-25 176,49**	**26 183,55**	**0,00**	**-26 183,55**	**27 230,89**	**0,00**	**-27 230,89**	**28 320,12**	**0,00**	**-28 320,12**
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	20 000,00	0,00	-20 000,00	20 000,04	0,00	-20 000,04	20 800,04	0,00	-20 800,04	21 632,04	0,00	-21 632,04	22 497,32	0,00	-22 497,32
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 880,63	0,00	-4 880,63	4 880,67	0,00	-4 880,67	5 075,89	0,00	-5 075,89	5 278,93	0,00	-5 278,93	5 490,09	0,00	-5 490,09
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	295,74	0,00	-295,74	295,78	0,00	-295,78	307,61	0,00	-307,61	319,91	0,00	-319,91	332,71	0,00	-332,71
3.3.3.3	транспортный налог	295,74	0,00	-295,74	295,78	0,00	-295,78	307,61	0,00	-307,61	319,91	0,00	-319,91	332,71	0,00	-332,71
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 599 556,06**	**2 562 881,54**	**-1 036 674,52**	**3 743 538,30**	**2 623 519,31**	**-1 120 018,99**	**3 893 279,83**	**2 701 175,49**	**-1 192 104,35**	**4 049 011,03**	**2 781 130,28**	**-1 267 880,75**	**4 210 971,47**	**2 863 451,74**	**-1 347 519,73**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	2 156 453,99	2 156 453,99	0,00	2 207 475,69	2 207 475,69	0,00	2 272 816,97	2 272 816,97	0,00	2 340 092,35	2 340 092,35	0,00	2 409 359,09	2 409 359,09
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 599 556,06	406 427,55	-3 193 128,51	3 743 538,30	416 043,62	-3 327 494,68	3 893 279,83	428 358,52	-3 464 921,32	4 049 011,03	441 037,93	-3 607 973,10	4 210 971,47	454 092,65	-3 756 878,82
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 579 333,13**	**0,00**	**-1 579 333,13**	**1 542 198,23**	**0,00**	**-1 542 198,23**	**1 542 198,23**	**0,00**	**-1 542 198,23**	**1 542 198,23**	**0,00**	**-1 542 198,23**	**1 527 661,02**	**0,00**	**-1 527 661,02**
3.6.1	амортизация основных средств	1 579 333,13	0,00	-1 579 333,13	1 542 198,23	0,00	-1 542 198,23	1 542 198,23	0,00	-1 542 198,23	1 542 198,23	0,00	-1 542 198,23	1 527 661,02	0,00	-1 527 661,02
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**217 888,74**	**203 439,15**	**-14 449,59**	**226 604,29**	**206 897,61**	**-19 706,67**	**235 668,46**	**214 563,20**	**-21 105,26**	**245 095,19**	**223 145,73**	**-21 949,47**	**254 899,00**	**232 071,56**	**-22 827,45**
3.7.2	расходы на услуги банков	217 888,74	203 439,15	-14 449,59	226 604,29	206 897,61	-19 706,67	235 668,46	214 563,20	-21 105,26	245 095,19	223 145,73	-21 949,47	254 899,00	232 071,56	-22 827,45
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**3 000 000,00**	**302 163,81**	**-2 697 836,19**	**3 000 000,00**	**309 048,96**	**-2 690 951,04**	**3 000 000,00**	**315 609,61**	**-2 684 390,39**	**3 000 000,00**	**323 737,04**	**-2 676 262,96**	**3 000 000,00**	**333 079,30**	**-2 666 920,70**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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**	**19 441 511,57**	**18 152 256,81**	**-1 289 254,76**	**23 273 104,06**	**18 556 572,37**	**-4 716 531,69**	**24 204 028,82**	**18 844 442,77**	**-5 359 586,05**	**25 172 189,85**	**19 278 008,75**	**-5 894 181,10**	**25 898 449,48**	**19 822 175,76**	**-6 076 273,72**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**14 674 397,65**	**14 735 306,90**	**60 909,25**	**17 926 540,80**	**14 827 222,64**	**-3 099 318,16**	**18 643 602,43**	**14 961 946,27**	**-3 681 656,16**	**19 389 346,53**	**15 240 212,39**	**-4 149 134,14**	**20 062 987,37**	**15 624 492,76**	**-4 438 494,61**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**323 115,94**	**0,00**	**-323 115,94**	**336 052,91**	**0,00**	**-336 052,91**	**349 495,02**	**0,00**	**-349 495,02**	**363 474,83**	**0,00**	**-363 474,83**	**199 317,92**	**0,00**	**-199 317,92**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**4 443 997,98**	**3 184 068,19**	**-1 259 929,79**	**4 991 625,92**	**3 488 993,70**	**-1 502 632,22**	**5 191 290,96**	**3 632 526,23**	**-1 558 764,73**	**5 398 942,60**	**3 777 827,28**	**-1 621 115,32**	**5 614 900,30**	**3 927 315,15**	**-1 687 585,15**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**4 443 997,98**	**3 184 068,19**	**-1 259 929,79**	**4 991 625,92**	**3 488 993,70**	**-1 502 632,22**	**5 191 290,96**	**3 632 526,23**	**-1 558 764,73**	**5 398 942,60**	**3 777 827,28**	**-1 621 115,32**	**5 614 900,30**	**3 927 315,15**	**-1 687 585,15**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 443 997,98	3 184 068,19	-1 259 929,79	4 991 625,92	3 488 993,70	-1 502 632,22	5 191 290,96	3 632 526,23	-1 558 764,73	5 398 942,60	3 777 827,28	-1 621 115,32	5 614 900,30	3 927 315,15	-1 687 585,15
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	504,26	510,32	6,07	726,31	510,32	-215,99	726,31	510,32	-215,99	726,31	510,32	-215,99	726,31	510,32	-215,99
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,81	6,24	-2,57	6,87	6,84	-0,04	7,15	7,12	-0,03	7,43	7,40	-0,03	7,73	7,70	-0,03
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
4.3.2	**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**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**232 881,73**	**232 881,73**	**0,00**	**240 356,03**	**240 356,03**	**0,00**	**249 970,27**	**249 970,27**	**0,00**	**259 969,08**	**259 969,08**	**0,00**	**270 367,85**	**270 367,85**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**18 884,44**	**0,00**	**-18 884,44**	**19 640,40**	**0,00**	**-19 640,40**	**20 425,90**	**0,00**	**-20 425,90**	**21 243,88**	**0,00**	**-21 243,88**
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 к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	-481 787,04	-481 787,04	0,00	-480 208,29	-480 208,29	0,00	-480 208,29	-480 208,29	0,00	-729 724,83	-729 724,83	0,00	-805 024,05	-805 024,05
	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.	0,00	-481 787,04	-481 787,04	0,00	-480 208,29	-480 208,29	0,00	-480 208,29	-480 208,29	0,00	-729 724,83	-729 724,83	0,00	-805 024,05	-805 024,05
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	71,32	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**42 108 894,81**	**30 170 257,28**	**-11 938 637,53**	**46 625 793,29**	**30 870 277,61**	**-15 755 515,69**	**48 309 137,69**	**31 535 802,06**	**#######**	**50 059 815,15**	**32 110 746,74**	**#########**	**51 585 354,65**	**32 983 143,80**	**-18 602 210,85**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60			103,40			104,60			104,00			104,00							
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	101,90			104,00			104,00			104,00			103,90							
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50			104,00			104,00			104,00			104,00							
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	107,8	газ природный		104,4	газ природный		100,2	газ природный		101,7	газ природный		102,4						
5	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,5	уголь		104,1	уголь		104,0	уголь		104,2	уголь		104,3						
6	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	электрическая энергия	105,9	электрическая энергия		104,2	электрическая энергия		104,0	электрическая энергия		104,0	электрическая энергия		103,9						

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10

ООО "Томскнефтехим"

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО				
			2019 план Год	2020 план Год	2021 план Год	2022 план Год	2023 план Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	3 717 485,83	3 836 798,03	3 990 269,95	4 149 880,75	4 315 875,98
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	2 180 441,98	2 226 231,26	2 317 460,95	2 410 159,39	2 505 337,06
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	1 222 024,97	1 242 799,39	1 288 845,29	1 340 399,11	1 394 015,07
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	302 393,50	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	450 037,88	459 004,98	476 011,18	495 051,63	514 853,70
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	135 011,36	137 701,49	142 803,35	148 515,49	154 456,11
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	1 012 763,99	1 029 980,98	1 068 141,92	1 110 867,60	1 155 302,31
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.					
13	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	руб.	**9 020 159,51**	**8 932 516,13**	**9 283 532,66**	**9 654 873,96**	**10 039 840,21**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

ООО "Томскнефтехим"

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО 2019 план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**535 130,01**	**262 812,05**	**272 317,97**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**145 387,19**	**72 693,60**	**72 693,60**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	145 387,19	72 693,60	72 693,60
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	5 002,29	2 501,15	2 501,15
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	29,06	29,06	29,06
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	389 742,82	190 118,45	199 624,37
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	340,63	170,31	170,31
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 144,20	1 116,29	1 172,10
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**535 130,01**	**262 812,05**	**272 317,97**
3	**Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:**	**м3**	**5 002,29**	**2 501,15**	**2 501,15**
4	**Цена (тариф) на горячую воду воду**	**руб./м3**		**105,08**	**x**
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		29,06	29,06
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		76,01	79,81

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 план Год	2020 план Год	2021 план Год	2022 план Год	2023 план Год
					По данным ДТР ТО		
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	1 132 465,67	1 059 086,46	1 028 256,07	998 314,82	969 399,71
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	$м^3$	14 439,19	14 439,19	14 439,19	14 439,19	14 439,19
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	$м^3$	9 152,90	9 152,90	9 152,90	9 152,90	9 152,90
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	$м^3$	4 371,00	4 371,00	4 371,00	4 371,00	4 371,00
1.1.3	на компенсацию потерь пара	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	$м^3$	915,29	915,29	915,29	915,29	915,29
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	78,43	73,35	71,21	69,14	67,14
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	объем	кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	цена (тариф)	руб./кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	объем	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	цена (тариф)	руб./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	243 956,62	248 103,88	257 296,17	267 588,01	278 291,54
4.1	Сульфоуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	165 824,24	168 643,25	174 891,51	181 887,17	189 162,66
4.3.1	объем	тн	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	7 866,43	8 000,15	8 296,56	8 628,42	8 973,56
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	78 132,38	79 460,63	82 404,66	85 700,84	89 128,88
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	в т.ч. подрядным способом	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	в т. ч.хозспособом (стоимость материалов)	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1	материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2	материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	1 384 723,20	1 408 263,49	1 460 439,86	1 518 857,46	1 579 611,76
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	20 606,00	20 956,30	21 732,74	22 602,05	23 506,13
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	418 186,41	425 295,58	441 052,84	458 694,95	477 042,75
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	415 416,96	422 479,05	438 131,96	455 657,24	473 883,53
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	2 769,45	2 816,53	2 920,88	3 037,71	3 159,22
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	регламентные работы	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.5	Общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.6	иные расходы	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	руб.	**2 628 584,76**	**2 712 117,30**	**2 818 462,14**	**2 931 200,63**	**3 304 345,75**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО 2019 план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**1 505 640,75**	**745 468,69**	**760 172,06**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**849 573,27**	**419 542,36**	**430 030,92**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	849 573,27	419 542,36	430 030,92
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	4 371,00	2 185,50	2 185,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	194,37	191,97	196,77
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	656 067,48	325 926,34	330 141,15
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	300,47	150,56	149,91
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 183,49	2 164,73	2 202,33
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**1 505 640,75**	**745 468,69**	**760 172,06**
3	**Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:**	**м3**	**4 371,00**	**2 185,50**	**2 185,50**
4	**Цена (тариф) на горячую воду воду**	**руб./м3**		**341,10**	**х**
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		191,97	196,77
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		149,13	151,06
	темп роста	**%**		**100,00**	**х**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "Восточная тепловая компания"

Виды деятельности — производство теплоносителя

Для потребителей — потребители деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10537,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №3-588	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	9332,68		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		

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

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

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации ООО "Восточная тепловая компания"
потребители деревни Кисловка Заречного сельского поселения

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс			
1	**Объем теплоносителя всего, в т.ч.:**	**34 044,88**	**31 764,31**	**-2 280,57**
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энерг	11 613,25	9 332,68	-2 280,57
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	22 431,63	22 431,63	0,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,04**	**0,00**
1.1	Индекс потребительских цен	1,05	1,05	0,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	0,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,00
II	**Операционные расходы**	**818 881,43**	**436 485,15**	**-382 396,27**
2	базовый уровень операционных расходов	818 881,43	436 485,15	-382 396,27
III	**Неподконтрольные расходы**	**94 110,15**	**93 841,00**	**-269,14**
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	94 110,15	93 841,00	-269,14
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	93 486,90	93 219,54	-267,36
3.3	Платежи в фонд социального страхования	623,25	621,46	-1,78
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов**	**1 504 783,68**	**1 405 668,88**	**-99 114,80**
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	1 504 783,68	1 405 668,88	-99 114,80
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	**НВВ**	**2 417 775,25**	**1 935 995,04**	**-481 780,21**

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	%	102,5

Документы

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год

ООО "Восточная Тепловая Компания" (деревня Кисловка Заречного сельского поселения Томского района)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО 2019 Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**4 054 843,24**	**1 849 833,05**	**2 205 010,20**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**1 367 179,84**	**662 069,56**	**705 110,28**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 367 179,84	662 069,56	705 110,28
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	22 431,63	11 215,82	11 215,82
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	60,95	59,03	62,87
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	2 687 663,40	1 187 763,49	1 499 899,91
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 391,63	626,37	765,26
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 931,31	1 896,26	1 960,00
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**4 054 843,24**	**1 849 833,05**	**2 205 010,20**
3	**Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:**	**м3**	**22 431,63**	**11 215,82**	**11 215,82**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на теплоноситель на 2019 год

Муниципальное унитарное предприятие "Норма плюс"

деревни Борики Зоркальцевского
сельского поселения Томского района

показатель	показатель на 2018 год	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1020,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от от 18.04.2018 №3-49
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенные при установлении тарифа, м3**	351,7	

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

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

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель на 2019 год

Полное наименование организации
группа потребителей/ котельных

Муниципальное унитарное предприятие "Норма плюс"
деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района

НДС не предусмотрен

Наименование показателя	предложение по утверждению
Объем теплоносителя всего, м3	**1 194,70**
расходы на холодную воду	82 840,36
НВВ	82 840,36

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	104,6
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9
индекс роста цен на водоснабжение	%	102,5

☐ Документы

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год

МУП "Норма плюс" (деревня Борики Зоркальцевского сельского поселения)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО 2019 план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**213 148,31**	**104 572,42**	**108 575,89**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**58 455,01**	**29 227,50**	**29 227,50**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	58 455,01	29 227,50	29 227,50
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	843,02	421,51	421,51
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	69,34	69,34	69,34
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	154 693,30	75 344,91	79 348,39
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	56,67	27,92	28,76
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 729,49	2 699,06	2 759,02
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**213 148,31**	**104 572,42**	**108 575,89**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14

ПРИЛОЖЕНИЕ № 18

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель на 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс"

группа потребителей/ котельных

Мирненского сельского поселени Томского района

НДС не предусмотрен

Наименование показателя	ДТР ТО
Объем теплоносителя всего, м3	**8974,24**
расходы на вспомогательные материалы	87 370,82
расходы на холодную воду	1 104 639,20
расходы на водоотведение	0,00
НВВ, руб.	1 192 010,02
Тариф, руб./м3	
1 полугодие 01.01.-30.06	146,11
темп роста тарифа 1 полугодия	97,87
2 полугодие 01.07.- 31.12	146,11
темп роста тарифа 2 полугодия	100,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2019 год, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс"

производство теплоносителя

для потребителей Мирненского
сельского поселения Томского района

утвержденные нормативы, принятые при утверждении тарифов на 2019 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	911,50	Приказ Департамента от 20.02.2017 №3-33	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенные при установлении тарифа, м3**	911,50		

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 19

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ) котельной

Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"
котельные села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района рублей

№ п./п.	Наименование статьи	Ед.изм.	2019		
			План ДТР Томской области		
			Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма
1	2	3	7	8	5
1.	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	м^3	9 135,99	60,55	553 165,25
1.1.	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м^3	6 047,49	60,55	366 163,30
1.2.	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м^3	2 483,74	60,55	150 385,62
1.3.	на компенсацию потерь пара	м^3	-	-	-
1.4.	на другие нужды (кроме п.1.1 - 1.3)	м^3	604,75	60,55	36 616,33
2.	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	кВт.ч.	-	-	-
	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	м3	-	-	-
3.	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	*	*	*	98 095,93
3.1.	Сульфоуголь (катионит)	тн	-	-	-
3.2.	Комплексон	тн	-	-	-
3.3.	Соль	тн	12,50	7 846,41	98 095,93
3.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	*	*	*	-
4.	Расходы на ремонт, всего	*	*	*	-
4.1	в т.ч. подрядным способом	*	*	*	-
4.2	в т. ч.хозспособом (стоимость материалов)	*	*	*	-
4.2.1	материалы на текущий ремонт	*	*	*	-
4.2.2	материалы на капитальный ремонт	*	*	*	-
5.	Численность персонала цеха ХВО	чел.	1,00	*	*
6.	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	*	23 078,88	*	276 946,56
7.	Единый социальный налог	*	*	*	83 083,97
8.	Платежи в фонд социального страхования	*	*	*	553,89
9.	Ставка платежей в фонд социального страхования		*	*	0,20
10.	Амортизация оборудования цеха ХВО	*	*	*	-
11.	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	*	*	*	-
11.1.	регламентные работы	*	*	-	-
11.2.	услуги вспомогательных производств	*	*	-	-
11.3.	Водный налог (плата за пользование водными объектами)		-	-	-
11.4.	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя		-	-	-
11.5.	Общехозяйственные расходы		-	-	-
11.6.	иные расходы	*	*	-	-
	выпадающие расходы/экономия (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)		-	-	-
12.	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	*	*	*	1 011 845,60
	Тариф, руб./м3				
	1 полугодие				**113,99**
	темп роста тарифа 1 полугодия				**1,00**
	2 полугодие				**123,22**
	темп роста тарифа 2 полугодия				**1,08**
13.	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м^3	*	-	118,60
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 20

Список листов

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год

Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс" открытая система

котельные села Парабель Парабельского сельского поселения

наименование показателя	Период регулирования 2019 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	767 153,90	380 713,28	386 440,62
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	x	x	x
тариф на холодную воду, руб./ м3	x	x	x
расходы на теплоноситель	288 856,15	141 564,17	147 291,98
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	2 483,74	1 241,87	1 241,87
тариф на теплоноситель, руб./м3	x	113,99	118,60
расходы на тепловую энергию	478 297,75	239 149,11	239 148,64
объем тепловой энергии, Гкал	170,36	85,18	85,18
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	2 807,57	2 807,57	2 807,57
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	767 153,90	380 713,28	386 440,62
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	2 483,74	1 241,87	1 241,87
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	2 483,74	1 241,87	1 241,87
Цена (тариф) на горячую воду воду, руб./м^3	x	**306,56**	**311,18**
темп роста, %	x	**100,00**	**101,50**
компонент на холодную воду, руб./м3	x	113,99	123,22
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	2 807,57	2 807,57

ПРИЛОЖЕНИЕ № 21

Документы

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

ООО "ЖКХ Рыбаловское"

села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО				
			2019 план Год	2019 план Год	2020 план Год	2021 план Год	2022 план Год	2023 план Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	389 610,27	384 501,58	393 373,00	409 107,92	425 472,24	442 491,13
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	$м^3$	7 680,34	7 815,92	7 815,92	7 815,92	7 815,92	7 815,92
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	$м^3$	6 020,90	1 642,63	1 642,63	1 642,63	1 642,63	1 642,63
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	$м^3$	1 642,64	6 173,29	6 173,29	6 173,29	6 173,29	6 173,29
1.1.3	на компенсацию потерь пара	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	$м^3$	16,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	50,73	49,19	50,33	52,34	54,44	56,61
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	объем	кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	цена (тариф)	руб./кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	объем	$м^3$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	цена (тариф)	руб./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	31 244,66	18 852,95	19 128,14	19 828,71	20 621,86	21 446,73
4.1	Сульфоуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	31 244,66	18 852,95	19 128,14	19 828,71	20 621,86	21 446,73
4.3.1	объем	тн	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	9 613,74	5 800,91	5 885,58	6 101,14	6 345,19	6 598,99
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	в т.ч. подрядным способом	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	в т. ч.хозспособом (стоимость материалов)	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1	материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2	материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	29 749,75	70 719,79	71 922,03	74 586,75	77 570,22	80 673,03
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,50	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	4 958,29	14 733,29	14 983,76	15 538,91	16 160,46	16 806,88
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	8 984,42	21 357,38	21 720,45	22 525,20	23 426,21	24 363,25
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	8 924,92	21 215,94	21 576,61	22 376,03	23 271,07	24 201,91
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	59,50	141,44	143,84	149,17	155,14	161,35
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	регламентные работы	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.5	Общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.6	иные расходы	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.						
13	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	руб.	**459 589,10**	**495 431,70**	**506 143,62**	**526 048,58**	**547 090,53**	**568 974,15**
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./$м^3$	59,97	63,39	64,76	67,30	70,00	72,80
	1 полугодие	руб./$м^3$	96,36	63,39	63,39	66,58	68,27	72,29
	2 полугодие	руб./$м^3$	55,60	63,39	66,58	68,27	72,29	73,46
	темп изменения тарифов	%						
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		334 780,86	104 122,51	106 744,44	110 753,16	115 446,89	119 714,36
	Операционные расходы	руб.	60 994,40	89 572,74	91 050,17	94 415,46	98 192,08	102 119,76
	Индекс потребительских цен	ед.	0,00	1,05	1,03	1,04	1,04	1,04
	Неподконтрольные расходы	руб.	8 984,42	21 357,38	21 720,45	22 525,20	23 426,21	24 363,25

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	руб.	389 610,27	384 501,58	393 373,00	409 107,92	425 472,24	442 491,13
Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	руб.	459 589,10	495 431,70	506 143,62	526 048,58	547 090,53	568 974,15

ООО "ЖКХ Рыбаловское"

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО 2019 план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**1 244 502,36**	**657 269,97**	**587 232,39**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**391 309,19**	**230 673,39**	**160 635,80**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	391 309,19	230 673,39	160 635,80
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 173,29	3 639,10	2 534,19
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	63,39	63,39	63,39
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	853 193,17	426 596,58	426 596,58
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	496,56	248,28	248,28
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 718,20	1 718,20	1 718,20
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**1 244 502,36**	**657 269,97**	**587 232,39**
3	**Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:**	**м3**	**6 173,29**	**3 639,10**	**3 639,10**
4	**Цена (тариф) на горячую воду воду**	**руб./м3**		**180,61**	**161,37**
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		63,39	63,39
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		117,23	117,23
	темп роста	**%**		**109,11**	**89,34**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 22

ПРИЛОЖЕНИЕ № 23

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

Общество с ограниченной ответственностью "Комсервис+М"

производство теплоносителя

для потребителей села Томское
Итатского сельского поселения
Томского района

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

показатель	показатель на 2019 год	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1239,78	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенные при установлении тарифа, м3**	1239,78	

*-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

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

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель на 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью "Комсервис+М"

для потребителей села Томское Итатского сельского поселения Томского района

НДС не предусмотрен

Наименование показателя	утверждено ДТР ТО
Расходы на вспомогательные материалы	**312197,91**
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	0,00
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	361 331,87
расходы на электроэнергию	0,00
расходы на холодную воду	361 331,87
расходы на водоотведение	0,00
НВВ, руб.	673 529,78
Тариф, руб./м3	
1 полугодие 01.01.-30.06	89,44
темп роста тарифа 1 полугодия	72,77
2 полугодие 01.07.- 31.12	89,44
темп роста тарифа 2 полугодия	100,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 24

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель на 2019-2023 гг.

Полное наименование организации группа потребителей/ котельных

Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий Синий Утес"
Спасского сельского поселени томского р-н

без учета НДС

Наименование показателя	2018	2020	2021	2022	2023
Объем теплоносителя всего, м3	**17092,20**	**17092,20**	**17092,20**	**17092,20**	**17092,20**
Операционные расходы	141 489,43	145 863,40	151 267,67	157 318,37	163 611,11
базовый уровень операционных расходов	141 489,43	141 489,43	141 489,43	141 489,43	141 489,43
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,05	1,03	1,04	1,04	1,04
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	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
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Неподконтрольные расходы	26 001,82	27 038,38	28 040,16	29 161,76	30 328,23
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26 001,82	27 038,38	28 040,16	29 161,76	30 328,23
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	25 829,62	26 859,32	27 854,46	28 968,64	30 127,39
платежи в фонд социального страхования	172,20	179,06	185,70	193,12	200,85
Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	537 249,10	546 148,25	555 655,45	563 373,80	571 102,02
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	537 249,10	546 148,25	555 655,45	563 373,80	571 102,02
расходы на электроэнергию	8 672,81	8 854,94	9 217,81	9 586,52	9 965,10
расходы на холодную воду	528 576,29	537 293,31	546 437,63	553 787,28	561 136,93
расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ, руб.	704 740,34	719 050,03	734 963,27	749 853,94	765 041,37
Тариф, руб./м3					
1 полугодие 01.01.-30.06	41,43	41,43	43,11	43,30	44,86
темп роста тарифа 1 полугодия	90,81	100,00	100,00	100,00	100,00
2 полугодие 01.07.- 31.12	41,43	43,11	43,30	44,86	45,09
темп роста тарифа 2 полугодия	100,00	104,06	100,44	103,61	100,50

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2019-2023 гг., к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий Синий Утес"

производство теплоносителя

для потребителей Спасского
сельского поселени Томского района

утвержденные нормативы, принятые при утверждении тарифов на 2019-2023 годы

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	812,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-338	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенные при установлении тарифа, м3**	812,00		

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №25

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления
Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства"

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	166,00	Приказ Департамента от 29.12.2016 №3-869	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**	165,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4 242,80	Приказ Департамента от 29.12.2016 №3-870	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	4 220,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	4 284,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	4 269,10		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	77,80	Приказ Департамента от 29.12.2016 №3-871	
эксплуатационный запас, тн	67,10		
неснижаемый запас, тн	10,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		
общий нормативный запас топлива (нефть), в том числе:	451,00		
эксплуатационный запас, тн	385,00		
неснижаемый запас, тн	66,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		
общий нормативный запас топлива (диз.топливо), в том числе:	3,70		
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	3,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		

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

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

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

Упрощенная система налогообложения

Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства"

№ пп	Наименование показателя	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
Баланс				
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	14 080,36	13 615,00	-465,36
8.1	Собственное потребление	689,74	689,74	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 390,62	12 925,26	-465,36
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**86 221 450,67**	**43 815 232,15**	**-42 406 218,52**
1.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**4 081 580,75**	**423 582,97**	**-3 657 997,78**
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 349 760,00	234 799,59	-1 114 960,41
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 731 820,75	188 783,38	-2 543 037,37
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 535 670,67	74 959,15	-1 460 711,52
1.1.3.2	специальная одежда	39 093,00	52 565,53	13 472,53
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	153 897,61	27 278,67	-126 618,94
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 003 159,48	33 980,04	-969 179,44
1.2	**расходы на топливо**	**40 412 748,29**	**18 509 038,18**	**-21 903 710,11**
1.3	**расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**5 049 647,66**	**4 412 617,82**	**-637 029,84**
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	**4 637 172,15**	**4 177 921,45**	**-459 250,70**
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 591 498,76	4 152 300,89	-439 197,87
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	779,24	629,59	-149,65
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,89	6,60	0,70
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	45 673,39	25 620,56	-20 052,83
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	412 475,51	234 696,37	-177 779,14
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	412 475,51	234 696,37	-177 779,14
1.4	**расходы на холодную воду**	**74 829,24**	**104 473,04**	**29 643,80**
1.5	**расходы на теплоноситель**	**300 176,55**	**346 087,90**	**45 911,35**
1.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**252 840,52**	**79 233,35**	**-173 607,17**
1.7	**оплата труда всего, в том числе:**	**18 335 110,99**	**13 225 277,59**	**-5 109 833,40**
1.7.1	оплата труда производственного персонала	14 641 122,76	11 296 527,29	-3 344 595,47
1.7.1.1	численность производственного персонала	46,59	38,00	-8,59
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 190,25	24 773,09	-1 417,16
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 693 988,23	1 928 750,30	-1 765 237,93
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	6,42	4,54	-1,87
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	47 961,47	35 370,38	-12 591,10
1.8	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**5 537 203,52**	**3 994 033,83**	**-1 543 169,69**
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 421 619,07	3 411 551,24	-1 010 067,83
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 115 584,44	582 482,59	-533 101,85
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**	**5 207,48**	**3 094,67**	**-2 112,81**
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:**	**78 398,41**	**2 104 863,54**	**2 026 465,13**
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:**	**11 248 954,06**	**256 589,43**	**-10 992 364,63**
1.12.1	услуги связи	271 496,24	127 095,87	-144 400,37
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	7 353,89	0,00	-7 353,89
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	181 589,81	120 267,51	-61 322,30
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	10 788 514,12	9 226,05	-10 779 288,07

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**	**501,28**	**4 793,28**	**4 292,00**
1.14	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**473 072,07**	**117 356,75**	**-355 715,32**
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	473 072,07	117 356,75	-355 715,32
1.15	**Расходы на служебные командировки**	**27 036,22**	**0,00**	**-27 036,22**
1.16	**Расходы на обучение персонала**	**42 661,21**	**15 567,36**	**-27 093,85**
1.17	**Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль**	**21 812,39**	**0,00**	**-21 812,39**
1.18	**Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**255 177,44**	**218 622,44**	**-36 555,00**
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	52 426,65	64 482,31	12 055,66
1.18.1.1	моющие средства	4 876,65	2 732,31	-2 144,34
1.18.1.2	специальное питание	47 550,00	61 750,00	14 200,00
1.18.3	льготный проезд	84 978,70	74 704,06	-10 274,64
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	108 947,31	79 436,07	-29 511,24
1.18.6	расходы на сбыт	8 824,78	0,00	-8 824,78
1.19	**налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции**	**24 492,59**	**0,00**	**-24 492,59**
1.19.3	транспортный налог	24 492,59	0,00	-24 492,59
II	**Внереализационные расходы, всего**	**115 659,23**	**132 252,78**	**16 593,55**
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	115 659,23	132 252,78	16 593,55
2.4.1	расходы на услуги банков	115 659,23	132 252,78	16 593,55
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**447 343,17**	**417 213,19**	**-30 129,98**
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**-2 880 572,83**	**-2 880 572,83**
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**86 784 453,07**	**41 484 125,28**	**-45 300 327,79**

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	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3

ПРИЛОЖЕНИЕ № 26

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

ЗАО "Карьероуправление"

руб

№ пп	Наименование показателя	2019 План организации	2019 Эксперт	Отклонение
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**32 309 021,48**	**31 944 296,49**	**-364 724,99**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	349 705,71	50 761,51	-298 944,20
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	343 905,72	0,00	-343 905,72
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	5 799,99	50 761,51	44 961,52
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	5 799,99	50 761,51	44 961,52
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	14 851 349,79	15 337 118,57	485 768,78
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 568 314,60	2 801 969,11	-766 345,49
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 568 314,60	2 801 969,11	-766 345,49
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 568 314,60	2 801 969,11	-766 345,49
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	913,52	491,99	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	3,91	5,70	
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	233 295,56	255 898,81	22 603,25
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 558,89	6 507,80	-1 051,09
1.5.2	тариф на теплоноситель	30,86	39,32	8,46
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	222,75	0,00	-222,75
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	222,75	0,00	-222,75
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 167 730,20	2 857 508,20	1 689 778,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 167 730,20	2 857 508,20	1 689 778,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,28	7,00	2,72
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 724,36	34 017,95	11 293,60
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
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:	352 654,52	882 970,03	530 315,51
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	352 654,52	882 970,03	530 315,51
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
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	0,90	0,70
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 953,14	2 487,49	-465,66
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:	1 122 438,64	913 589,73	-208 848,92
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	521 336,95	301 516,05	-219 820,90
1.11.1.1	по договорам	521 336,95	301 516,05	-219 820,90
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	601 101,69	470 273,73	-130 827,97
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	141 799,94	141 799,94
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:	131 500,00	21 405,39	-110 094,61
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	8 256,75	8 256,75
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00

1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	-166 018,64	13 148,65	179 167,29
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	297 518,64	0,00	-297 518,64
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:	9 568 504,81	8 335 407,60	-1 233 097,21
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	9 568 077,13	8 335 407,60	-1 232 669,53
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	427,68	0,00	-427,68
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	1 947,37	1 947,37
1.16	Расходы на обучение персонала	25 000,00	5 681,76	-19 318,24
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 141,70	6 878,30	736,61
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	929 210,05	470 672,61	-458 537,44
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	129 390,68	0,00	-129 390,68
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	129 390,68	0,00	-129 390,68
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	15 686,09	15 686,09
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	15 686,09	15 686,09
1.18.6	расходы на сбыт	799 819,37	454 986,52	-344 832,85
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**90 997,83**	**7 093,01**	**-83 904,82**
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	90 997,83	7 093,01	-83 904,82
2.4.1	расходы на услуги банков	90 997,83	7 093,01	-83 904,82
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	0,00	0,00	0,00
4.1.1	*то же в %*	0,00	0,00	0,00
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**0,00**	**415 763,17**	**415 763,17**
5.2	*Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**32 400 019,31**	**32 367 152,67**	**-32 866,64**
	Объем отпуска тепловой энергии	**22 251,58**	**22 251,58**	**0,00**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,50	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

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

ЗАО "КАРЬЕРОУПРАВЛЕНИЕ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельная мкр. Северный

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	152,7	Учтены согласно предложениям по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной мкр. «Северный» закрытого акционерного общества «Карьероуправление» на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	152,7	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	152,7	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	1 988,7	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя для сторонних потребителей от котельной мкр. «Северный» закрытого акционерного общества «Карьероуправление» на 2019 год
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	1 988,7	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	1 988,7	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	6 507,8	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	6 507,8	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	6 507,8	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	25,50	предложения по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной мкр. «Северный» закрытого акционерного общества «Карьероуправление» на 2019
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	25,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №24

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

ООО "РЕКА+"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	село Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	3 524,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3 225,39
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 тепловои энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

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

ООО "РЕКА+" село Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района **руб**

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**49 283 485,21**	**40 385 596,91**	**-8 897 888,30**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	599 862,65	1 274 027,66	674 165,01
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	482 385,15	482 385,15
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	599 862,65	791 642,51	191 779,86
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	550 000,00	744 906,86	194 906,86
1.1.3.2	специальная одежда	30 000,00	5 569,83	-24 430,17
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	11 000,00	37 789,65	26 789,65
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	8 862,65	3 376,17	-5 486,48
1.2	расходы на топливо	14 880 938,17	18 545 771,38	3 664 833,21
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 819 876,36	4 360 726,90	540 850,54
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 819 876,36	4 360 726,90	540 850,54
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 819 876,36	4 360 726,90	540 850,54
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	570,13	776,31	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,70	5,62	
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 теплоноситель	0,00	1 384 833,27	1 384 833,27
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	3 225,39	3 225,39
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	429,35	429,35
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:	11 787 652,68	8 040 855,46	-3 746 797,22
1.7.1	оплата труда производственного персонала	9 528 480,00	6 193 911,66	-3 334 568,34
1.7.1.1	численность производственного персонала	16,00	21,65	5,65
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	49 627,50	23 841,14	-25 786,36
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 259 172,68	1 846 943,80	-412 228,88
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	7,56	5,13	-2,43
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 916,52	30 002,34	5 085,82
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 877 600,96	2 428 338,35	-449 262,61
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 877 600,96	1 870 561,32	-1 007 039,64
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	557 777,03	557 777,03
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	4 569 032,00	0,00	-4 569 032,00
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:	342 152,91	504 202,19	162 049,28
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	342 152,91	212 699,92	-129 452,99
1.11.1.1	по договорам	341 624,00	212 699,92	-128 924,08
1.11.1.2	хозяйственным способом	528,91	0,00	-528,91
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	291 502,27	291 502,27
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 472 944,41	1 402 982,72	-69 961,69
1.12.1	услуги связи	15 726,90	15 594,52	-132,38
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	1 457 217,51	1 387 388,20	-69 829,31
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:	7 234 395,55	2 364 631,95	-4 869 763,60
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 161 859,80	2 364 631,95	-4 797 227,85
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	72 535,75	0,00	-72 535,75
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	71 734,39	52 596,17	-19 138,22
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	20 000,00	7 090,00	-12 910,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 607 295,13	19 540,86	-1 587 754,27
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	20 000,00	0,00	-20 000,00
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	20 000,00	0,00	-20 000,00
1.18.2	прочие услуги	1 546 796,00	0,00	-1 546 796,00
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:	40 499,13	19 540,86	-20 958,27
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	40 499,13	19 540,86	-20 958,27
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**80 408,55**	**80 408,55**
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	80 408,55	80 408,55
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	80 408,55	80 408,55
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, 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**	**482 214,51**	**398 057,94**	**-84 156,57**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	4 383 768,28	398 057,94	-3 985 710,34
4.1.1	*то же в %*	0,00	1,00	1,00
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	*Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**49 765 699,72**	**40 864 063,41**	**-8 901 636,32**
VII	***Товарная продукция***	**27 112 503,33**	**27 112 503,33**	**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**	**49 283 485,21**	**40 466 005,47**	**-8 817 479,75**

2	**Финансовый результат от реализации**	**4 383 768,28**	**398 057,94**	**-3 985 710,34**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	482 214,51	398 057,94	-84 156,57
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**53 667 253,49**	**40 864 063,41**	**-12 803 190,09**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №28

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

ООО "РЕКА+"

Виды деятельности — производство, сбыт

Для потребителей — деревня Губино Моряковского сельского поселения Томского района

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	223,05	223,05
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	-	-
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	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

ООО "РЕКА+"

упрощенная система налогообложения ревня Губино Моряковского сельского поселения Томского райо

№ пп	Наименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	корректировка 2019 год предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**164,79**	**158,79**	**158,79**	**(6,00)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,74**	**0,74**	**0,74**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**164,05**	**158,05**	**158,05**	**(6,00)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
6	**Потери**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
7	**Потребители из сети**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**164,05**	**158,05**	**158,05**	**(6,00)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	164,05	158,05	158,05	(6,00)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,07**	**1,03**	**1,04**	**(0,03)**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,03	1,04	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 148 004,30**	**1 108 417,95**	**1 114 812,67**	**(33 191,64)**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 076 552,01**	**1 076 552,01**	**1 076 552,01**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**379 217,59**	**352 591,32**	**364 601,77**	**(14 615,82)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**15 700,00**	**0,00**	**0,00**	**(15 700,00)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**342 687,59**	**335 850,64**	**347 734,95**	**5 047,36**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	264 979,83	258 142,88	258 775,30	(6 204,53)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	77 707,76	77 707,76	88 959,66	11 251,90
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,30	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**20 830,00**	**16 740,68**	**16 866,82**	**(3 963,18)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**421 510,47**	**229 799,13**	**224 134,48**	**(197 376,00)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**241 792,35**	**176 025,17**	**179 598,85**	**(62 193,50)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**179 718,12**	**53 773,96**	**44 535,63**	**(135 182,49)**

4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**179 718,12**	**53 773,96**	**44 535,63**	**(135 182,49)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	179 664,32	53 773,96	44 481,83	(135 182,49)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	53,80	0,00	53,80	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	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	-
	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	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-128 610,99	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 948 732,37**	**1 690 808,39**	**1 574 937,93**	**-373 794,44**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

ООО "Томскводоканал" (потребители котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа "Город Томск")

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году			2020 в целом по году			2021 в целом по году			2022 в целом по году			2023 в целом по году		
		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
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**5 913,21**	**5 536,35**	**-376,86**	**5 913,21**	**5 536,35**	**-376,86**	**5 913,21**	**5 536,35**	**-376,86**	**5 913,21**	**5 536,35**	**-376,86**	**5 913,21**	**5 536,35**	**-376,86**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**110,11**	**110,12**	**0,01**	**110,11**	**110,12**	**0,01**	**110,11**	**110,12**	**0,01**	**110,11**	**110,12**	**0,01**	**110,11**	**110,12**	**0,01**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**
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**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**	**5 803,10**	**5 426,23**	**-376,86**
6	**Потери**	**896,44**	**858,49**	**-37,95**	**896,44**	**858,49**	**-37,95**	**896,44**	**858,49**	**-37,95**	**896,44**	**858,49**	**-37,95**	**896,44**	**858,49**	**-37,95**
7	**Потребители из сети**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**	**4 906,65**	**4 567,74**	**-338,91**
8.1	Собственное потребление	**3 041,07**	**2 802,40**	**-238,67**	**3 041,07**	**2 802,40**	**-238,67**	**3 041,07**	**2 802,40**	**-238,67**	**3 041,07**	**2 802,40**	**-238,67**	**3 041,07**	**2 802,40**	**-238,67**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**1 865,59**	**1 765,34**	**-100,24**	**1 865,59**	**1 765,34**	**-100,24**	**1 865,59**	**1 765,34**	**-100,24**	**1 865,59**	**1 765,34**	**-100,24**	**1 865,59**	**1 765,34**	**-100,24**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,11**		**1,03**	**1,02**		**1,03**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,046		1,04	1,034		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
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	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,09		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)	14,72	14,72		14,72	14,72		14,72	14,72		14,72	14,72		14,72	14,72	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	5,40	5,40		5,40	5,40		5,40	5,40		5,40	5,40		5,40	5,40	
4	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	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,11		1,03	1,024		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 790 482,90**	**3 217 765,68**	**-572 717,23**	**3 903 196,28**	**3 294 332,74**	**-608 863,53**	**4 018 730,89**	**3 391 844,99**	**-626 885,89**	**4 137 685,32**	**3 492 243,61**	**-645 441,72**	**4 260 160,81**	**3 595 614,02**	**-664 546,79**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**3 790 482,90**	**3 217 765,68**	**-572 717,23**	**3 790 482,90**	**3 217 765,68**	**-572 717,23**	**3 790 482,90**	**3 217 765,68**	**-572 717,23**	**3 790 482,90**	**3 217 765,68**	**-572 717,23**	**3 790 482,90**	**3 217 765,68**	**-572 717,23**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**212 452,17**	**160 606,63**	**-51 845,53**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	134 558,29	128 829,70	**-5 728,59**												
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	77 893,87	31 776,93	**-46 116,94**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	21 789,96	0,00	**-21 789,96**												
2.1.3.2	специальная одежда	14 102,11	23 587,05	**9 484,94**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	29 649,76	8 189,88	**-21 459,87**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	12 352,05	0,00	**-12 352,05**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**1 214,39**	**0,00**	**-1 214,39**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**2 651 201,99**	**2 340 907,25**	**-310 294,74**	**2 730 037,84**	**2 396 609,38**	**-333 428,46**	**2 810 846,96**	**2 467 549,02**	**-343 297,94**	**2 894 048,03**	**2 540 588,47**	**-353 459,56**	**2 979 711,85**	**2 615 789,89**	**-363 921,96**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 164 756,69	1 957 522,69	-207 234,00	2 229 127,65	2 004 102,15	-225 025,51	2 295 109,83	2 063 423,57	-231 686,26	2 363 045,08	2 124 500,91	-238 544,18	2 432 991,22	2 187 386,13	-245 605,08
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,76	5,62	-0,15												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 298,71	29 035,91	-2 262,80												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	486 445,30	383 384,56	-103 060,74	500 910,18	392 507,24	-108 402,95	515 737,13	404 125,45	-111 611,68	531 002,94	416 087,56	-114 915,38	546 720,63	428 403,75	-118 316,88
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,89	0,73	-0,16												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	45 441,21	43 815,07	-1 626,14												
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:**	**121 680,74**	**86 771,89**	**-34 908,86**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	87 880,74	86 771,89	-1 108,86												
2.4.1.1	по договорам	1 784,35	0,00	-1 784,35												
2.4.1.2	хозяйственным способом	86 096,39	86 771,89	675,50												
2.4.2	регламентные работы	33 800,00	0,00	-33 800,00												
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 организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**160 388,56**	**119 670,46**	**-40 718,10**												
2.5.1	услуги связи	11 547,81	9 628,55	-1 919,26												

Приложение № 29

2.5.2	услуги вневедомственной охраны	39 082,35	14 674,35	-24 408,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	31 609,43	17 904,86	-13 704,57												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	78 148,97	77 462,70	-686,27												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**11 502,88**	**3 376,29**	**-8 126,59**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**2 265,08**	**2 107,95**	**-157,13**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего. в том числе:**	**93 187,23**	**34 975,66**	**-58 211,57**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	93 187,23	34 975,66	-58 211,57												
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**	**536 589,87**	**469 349,56**	**-67 240,31**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	18 950,76	5 645,73	-13 305,02												
2.9.1.1	моющие средства	11 651,01	2 981,72	-8 669,29												
2.9.1.2	специальное питание	579,79	505,63	-74,16												
2.9.1.3	страхование персонала	499,17	121,84	-377,33												
2.9.1.4	аттестация	914,99	528,28	-386,72												
2.9.1.5	медицинский осмотр	5 305,80	1 508,28	-3 797,52												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	24 242,41	14 491,87	-9 750,54												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	24 242,41	14 491,87	-9 750,54												
2.9.6	расходы на сбыт	493 396,70	449 211,95	-44 184,75												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 231 500,29**	**565 685,50**	**-665 814,80**	**1 042 281,86**	**434 661,46**	**-607 620,40**	**1 075 522,30**	**631 860,18**	**-443 662,12**	**1 109 847,22**	**785 794,88**	**-324 052,33**	**1 145 293,07**	**808 615,38**	**-336 677,69**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**4 579,04**	**3 814,77**	**-764,27**	**4 987,06**	**3 857,53**	**-1 129,52**	**5 310,21**	**3 910,76**	**-1 399,45**	**5 654,95**	**3 996,25**	**-1 658,69**	**6 022,74**	**4 105,92**	**-1 916,82**
3.1.1	Затраты на водоотведение	831,40	764,12	-67,28	864,66	794,69	-69,97	899,24	826,47	-72,77	935,21	859,53	-75,68	972,62	893,92	-78,71
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	3 747,63	3 050,64	-696,99	4 122,40	3 062,85	-1 059,55	4 410,97	3 084,29	-1 326,68	4 719,73	3 136,72	-1 583,01	5 050,12	3 212,00	-1 838,11
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего. в том числе:**	**0,00**	**8 067,75**	**8 067,75**	**0,00**	**8 067,75**	**8 067,75**	**0,00**	**8 067,75**	**8 067,75**	**0,00**	**8 067,75**	**8 067,75**	**0,00**	**8 067,75**	**8 067,75**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	8 067,75	8 067,75	0,00	8 067,75	8 067,75	0,00	8 067,75	8 067,75	0,00	8 067,75	8 067,75	0,00	8 067,75	8 067,75
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей. в том числе:**	**659,95**	**0,00**	**-659,95**	**686,35**	**0,00**	**-686,35**	**713,80**	**0,00**	**-713,80**	**742,36**	**0,00**	**-742,36**	**772,05**	**0,00**	**-772,05**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	68,56	0,00	-68,56	71,30	0,00	-71,30	74,15	0,00	-74,15	77,12	0,00	-77,12	80,20	0,00	-80,20
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	591,39	0,00	-591,39	615,05	0,00	-615,05	639,65	0,00	-639,65	665,24	0,00	-665,24	691,85	0,00	-691,85
3.3.3.1	налог на имущество организаций	416,33	0,00	-416,33	432,99	0,00	-432,99	450,31	0,00	-450,31	468,32	0,00	-468,32	487,05	0,00	-487,05
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	175,06	0,00	-175,06	182,06	0,00	-182,06	189,35	0,00	-189,35	196,92	0,00	-196,92	204,80	0,00	-204,80
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
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**800 663,00**	**702 202,95**	**-98 460,05**	**824 471,43**	**723 776,03**	**-100 695,39**	**848 875,78**	**745 199,80**	**-103 675,98**	**874 002,50**	**767 257,72**	**-106 744,79**	**899 872,98**	**789 968,55**	**-109 904,43**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	653 756,52	591 171,85	-62 584,67	673 196,55	605 238,85	-67 957,70	693 123,17	623 153,92	-69 969,25	713 639,62	641 599,27	-72 040,34	734 763,35	660 590,61	-74 172,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	146 906,48	111 031,10	-35 875,38	151 274,88	118 537,19	-32 737,69	155 752,61	122 045,89	-33 706,73	160 362,89	125 658,44	-34 704,45	165 109,63	129 377,93	-35 731,70
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**181 721,87**	**0,00**	**-181 721,87**	**187 705,82**	**0,00**	**-187 705,82**	**195 214,05**	**0,00**	**-195 214,05**	**203 022,61**	**0,00**	**-203 022,61**	**211 143,51**	**0,00**	**-211 143,51**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**6 919,35**	**6 473,16**	**-446,18**	**12 354,07**	**6 473,16**	**-5 880,91**	**12 848,23**	**6 473,16**	**-6 375,07**	**13 362,16**	**6 473,16**	**-6 889,00**	**13 896,65**	**6 473,16**	**-7 423,48**
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
3.6.2	амортизация прочего имущества	6 919,35	6 473,16	-446,18	12 354,07	6 473,16	-5 880,91	12 848,23	6 473,16	-6 375,07	13 362,16	6 473,16	-6 889,00	13 896,65	6 473,16	-7 423,48

3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Налог на прибыль**	**11 612,64**	**0,00**	**-11 612,64**	**12 077,14**	**0,00**	**-12 077,14**	**12 560,23**	**0,00**	**-12 560,23**	**13 062,64**	**0,00**	**-13 062,64**	**13 585,14**	**0,00**	**-13 585,14**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	0,00	x	20,00	0,00	x	20,00	0,00	x	20,00	0,00	x	20,00	0,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	225 344,45	-154 873,13	-380 217,58	0,00	-307 513,02	-307 513,02	0,00	-131 791,30	-131 791,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	-154 873,13	-154 873,13	0,00	-307 513,02	-307 513,02	0,00	-131 791,30	-131 791,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	225 344,45	0,00	-225 344,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**24 418 929,96**	**20 927 416,44**	**-3 491 513,53**	**26 136 536,71**	**21 806 405,71**	**-4 330 131,00**	**27 965 393,96**	**22 678 750,98**	**-5 286 642,97**	**29 924 138,01**	**23 585 990,07**	**-6 338 147,94**	**32 018 070,20**	**24 505 864,01**	**-7 512 206,20**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**23 863 523,33**	**20 186 023,28**	**-3 677 500,05**	**25 542 879,86**	**21 033 836,26**	**-4 509 043,60**	**27 330 881,45**	**21 875 189,71**	**-5 455 691,74**	**29 244 043,15**	**22 750 197,30**	**-6 493 845,85**	**31 291 126,17**	**23 637 454,99**	**-7 653 671,18**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, вилючая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**532 960,45**	**723 553,74**	**190 593,29**	**570 312,82**	**753 943,00**	**183 630,18**	**610 234,72**	**784 100,71**	**173 866,00**	**652 951,15**	**815 464,74**	**162 513,60**	**698 657,73**	**847 267,87**	**148 610,14**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**531 455,90**	**723 553,74**	**192 097,83**	**568 657,82**	**753 943,00**	**185 285,18**	**608 463,87**	**784 100,71**	**175 636,85**	**651 056,34**	**815 464,74**	**164 408,41**	**696 630,28**	**847 267,87**	**150 637,59**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	521 588,95	715 509,65	193 920,70	558 100,18	745 561,05	187 460,87	597 167,19	775 383,49	178 216,30	638 968,89	806 398,83	167 429,94	683 696,72	837 848,39	154 151,67
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	223,47	203,63	-19,85	223,47	203,63	-19,85	223,47	203,63	-19,85	223,47	203,63	-19,85	223,47	203,63	-19,85
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	2,33	3,51	1,18	2,50	3,66	1,16	2,67	3,81	1,14	2,86	3,96	1,10	3,06	4,11	1,06
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 866,95	8 044,09	-1 822,86	10 557,64	8 381,94	-2 175,70	11 296,67	8 717,22	-2 579,45	12 087,44	9 065,91	-3 021,53	12 933,56	9 419,48	-3 514,08
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	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**1 504,55**	**0,00**	**-1 504,55**	**1 655,00**	**0,00**	**-1 655,00**	**1 770,85**	**0,00**	**-1 770,85**	**1 894,81**	**0,00**	**-1 894,81**	**2 027,45**	**0,00**	**-2 027,45**
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	1 504,55	0,00	-1 504,55	1 655,00	0,00	-1 655,00	1 770,85	0,00	-1 770,85	1 894,81	0,00	-1 894,81	2 027,45	0,00	-2 027,45
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	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**1 213,36**	**1 115,31**	**-98,05**	**1 261,89**	**1 159,92**	**-101,97**	**1 312,37**	**1 206,32**	**-106,05**	**1 364,86**	**1 254,57**	**-110,29**	**1 419,45**	**1 304,75**	**-114,70**
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	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**21 232,83**	**16 724,11**	**-4 508,72**	**22 082,14**	**17 466,53**	**-4 615,61**	**22 965,43**	**18 254,24**	**-4 711,19**	**23 884,05**	**19 073,46**	**-4 810,59**	**24 839,41**	**19 836,39**	**-5 003,01**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	558,00	484,40	-73,60	558,00	484,40	-73,60	558,00	484,40	-73,60	558,00	484,40	-73,60	558,00	484,40	-73,60
4.5.2	тариф на теплоноситель	38,05	34,53		39,57	36,06		41,16	37,68		42,80	39,38		44,52	40,95	
V	**Прибыль**	**46 450,55**	**0,00**	**-46 450,55**	**48 308,57**	**0,00**	**-48 308,57**	**50 240,91**	**0,00**	**-50 240,91**	**52 250,55**	**0,00**	**-52 250,55**	**54 340,57**	**0,00**	**-54 340,57**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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 налообложения)**	**46 450,55**	**0,00**	**-46 450,55**	**48 308,57**	**0,00**	**-48 308,57**	**50 240,91**	**0,00**	**-50 240,91**	**52 250,55**	**0,00**	**-52 250,55**	**54 340,57**	**0,00**	**-54 340,57**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**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**
	Нормативный уровень прибыли	0,16	0,00		0,16	0,00		0,15	0,00		0,15	0,00		0,15	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-339 688,83	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**29 147 674,88**	**24 710 867,61**	**-4 436 807,27**	**31 130 323,42**	**25 535 399,91**	**-5 594 923,50**	**33 109 888,06**	**26 702 456,16**	**-6 407 431,90**	**35 223 921,10**	**27 864 028,56**	**-7 359 892,54**	**37 477 864,65**	**28 910 093,41**	**-8 567 771,25**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**5 940,44**	**5 409,86**	**x**	**6 344,51**	**5 590,38**	**x**	**6 747,96**	**5 845,88**	**x**	**7 178,81**	**6 100,18**	**x**	**7 638,17**	**6 329,19**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**6 407,57**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**113,45**	**0,00**		**106,80**	**103,34**		**106,36**	**104,57**		**106,38**	**104,35**		**106,40**	**103,75**	
	товарная продукция	11 082 398,09	9 550 260,79	-1 532 137,30	11 836 231,81	9 868 926,19	-1 967 305,63	12 588 893,00	10 319 970,30	-2 268 922,69	13 392 681,15	10 768 895,02	-2 623 786,12	14 249 665,45	11 173 178,36	-3 076 487,08
	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	%	104,50		103,40		104,00		104,00		104,00		103,00						
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,20		104,00		104,00		104,00		103,00						
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50		104,50		104,00		104,00		104,00		104,00						
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	электроэнергия	105,9	электроэнергия	104,2	электроэнергия	104,0	электроэнергия	104,0	электроэнергия	107,9							

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

ООО "Томскводоканал"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа "Город Томск"

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	146	146	146	146	146	В соотвествии с требованиями «Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. №323 (в редакции Приказов Минэнерго России от 10.08.2012 № 377, от 23.07.2015 № 494, от 30.11.2015 № 904), расчет удельного расхода топлива при использовании в качестве топлива электроэнергии не предусмотрен. Поэтому удельный расход условного топлива для котельной, работающей на электроэнергии, принят по данным организации по паспортному КПД.	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	146	146	146	146	146		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	146,00	146,00	146,00	146,00	146,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	445,10	445,10	445,10	445,10	445,10	Приказ Минэнерго России от 20.08.2018 № 678	учтено на основании приказа Минэнерго в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	858,50	858,50	858,50	858,50	858,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	858,50	858,50	858,50	858,50	858,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	251,50	251,50	251,50	251,50	251,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	484,40	484,40	484,40	484,40	484,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	484,40	484,40	484,40	484,40	484,40		

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 30

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

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 Департамента об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 №3-696	Учтены согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	5 535,5	5 535,5	5 535,5	5 535,5	5 535,5	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 №3-209	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 535,5	5 535,5	5 535,5	5 535,5	5 535,5		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 535,5	5 535,5	5 535,5	5 535,5	5 535,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	12 651,5	12 651,5	12 651,5	12 651,5	12 651,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	12 651,5	12 651,5	12 651,5	12 651,5	12 651,5		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	12 651,5	12 651,5	12 651,5	12 651,5	12 651,5		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани 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.

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребители котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019 эксперт в целом по году	2020 эксперт в целом по году	2021 эксперт в целом по году	2022 эксперт в целом по году	2023 эксперт в целом по году
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*
I	**Отпуск тепловой энергии**					
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	**26 395,08**	**26 395,08**	**26 395,08**	**26 395,08**	**26 395,08**
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	**26 395,08**	**26 395,08**	**26 395,08**	**26 395,08**	**26 395,08**
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**8 343 140,42**	**8 540 539,13**	**8 793 339,08**	**9 053 621,92**	**9 321 609,13**
	базовый уровень операционных расходов	8 343 140,42	8 343 140,42	8 343 140,42	8 343 140,42	8 343 140,42
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	674 201,94	-	-	-	-
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	-	-	-	-
2.3	оплата труда всего, в том числе:	6 617 562,80	-	-	-	-
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:	508 281,18	-	-	-	-
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	44 443,34	-	-	-	-
2.6	расходы на служебные командировки	10 109,57	-	-	-	-
2.7	расходы на обучение персонала	46 598,76	-	-	-	-
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	-	-	-	-
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	441 942,83	-	-	-	-
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	-	-	-	-
2.11	прочие операционные расходы	0,00	-	-	-	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	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
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	208,83	208,83	208,83	208,83	208,83
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	индекс изменения операционных расходов	-	*1,024*	*1,030*	*1,030*	*1,030*
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 171 994,18**	**2 249 558,49**	**2 305 277,87**	**2 359 243,71**	**2 414 522,41**
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	79 467,46	82 646,16	85 952,01	89 819,85	93 412,64
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 439,15	9 679,01	9 970,78	10 274,23	10 589,82
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 968 255,74	2 042 401,50	2 102 856,59	2 165 101,14	2 229 188,14
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	114 831,82	114 831,82	106 498,49	94 048,49	81 331,82
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**27 329 189,54**	**27 523 353,54**	**27 911 161,33**	**28 500 857,35**	**29 234 407,13**
4.1	расходы на топливо (основное)	20 727 131,20	20 809 325,69	20 953 733,47	21 290 293,48	21 771 182,16
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		0,00			
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 468 015,45	5 697 672,09	5 925 578,98	6 162 602,14	6 402 943,62
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 468 015,45	5 697 672,09	5 925 578,98	6 162 602,14	6 402 943,62
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	расходы на теплоноситель	1 134 042,90	1 016 355,75	1 031 848,88	1 047 961,73	1 060 281,35

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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	163 268,19	293 360,26	0,00	0,00	0,00
VII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**38 007 592,33**	**38 606 811,42**	**39 009 778,28**	**39 913 722,98**	**40 970 538,68**

** РСО смета в структуре долгосрочного периода регулирования на 2019-2023 гг. не представлена*

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 (газ)	103,80%	100,40%	100,70%	101,70%	102,40%

Черновик

ПРИЛОЖЕНИЕ №31

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — население/прочие

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	151,6	приказ Департамента от 12.12.2018 №3-491	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	151,6		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	151,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	314,4		Принято на основании расчетов организации, направленных на утверждение в Минэнерго России
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	314,4		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	314,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	1 521,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	1 521,1		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	1 521,1		
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	тонн	19,3	приказ Департамента от 12.12.2018 №3-493	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,0		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	19,3		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	19,3		

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

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

ООО Алтебал
Холодный ТДСК
Березовая 18

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

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**27 430 868,14**	**21 091 847,18**	**-6 339 020,96**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	154 340,89	75 916,58	-78 424,30
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	154 340,89	75 916,58	-78 424,30
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	64 099,75	52 615,58	-11 484,17
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	53 620,14	23 301,00	-30 319,14
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	36 621,00	0,00	-36 621,00
1.2	расходы на топливо	8 639 011,58	7 940 707,27	-698 304,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 781 649,45	3 236 661,68	-544 987,76
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 781 649,45	3 236 661,68	-544 987,76
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 781 649,45	3 236 661,68	-544 987,76
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	644,23	551,53	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,87	5,87	
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	366 878,37	367 653,05	774,68
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 521,00	1 521,09	0,09
1.5.2	тариф на теплоноситель	241,21	241,70	0,50
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	126 948,58	0,00	-126 948,58
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	126 948,58	0,00	-126 948,58
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 327 358,89	1 758 407,24	-1 568 951,65
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 669 200,00	1 328 828,72	-340 371,28
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	4,49	-0,51
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	27 820,00	24 643,79	-3 176,21
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 658 158,89	429 578,52	-1 228 580,37
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,18	1,16	-2,03
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	43 422,24	30 978,03	-12 444,21
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 004 862,38	531 038,99	-473 823,40
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	504 098,40	401 306,27	-102 792,13
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	500 763,98	129 732,71	-371 031,27
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:	1 146 393,61	459 352,05	-687 041,56
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 864,01	0,00	-2 864,01
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	2 864,01	0,00	-2 864,01
1.11.2	регламентные работы	1 143 529,60	0,00	-1 143 529,60
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	459 352,05	459 352,05
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:	84 455,23	4 634,28	-79 820,95
1.12.1	услуги связи	19 394,85	4 634,28	-14 760,57

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	65 060,37	0,00	-65 060,37
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:	7 056 825,93	5 603 368,40	-1 453 457,53
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	6 947 267,08	5 603 368,40	-1 343 898,68
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	109 558,85	0,00	-109 558,85
1.15	Расходы на служебные командировки	868,75	0,00	-868,75
1.16	Расходы на обучение персонала	13 773,75	1 617,45	-12 156,29
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 280,00	6 280,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 715 226,22	1 106 210,18	-609 016,04
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 124,62	732,84	-391,78
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	1 124,62	732,84	-391,78
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	404 750,00	0,00	-404 750,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	59 351,61	0,00	-59 351,61
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	59 351,61	0,00	-59 351,61
1.18.6	расходы на сбыт	1 250 000,00	1 105 477,34	-144 522,66
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5 994,52	0,00	-5 994,52
1.19.1	налог на имущество организаций	425,60	0,00	-425,60
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	5 568,92	0,00	-5 568,92
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**885 405,64**	**1 017 656,18**	**132 250,54**
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	868 500,00	999 347,46	130 847,46
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	16 905,64	18 308,73	1 403,09
2.4.1	расходы на услуги банков	16 905,64	18 308,73	1 403,09
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**1 176 874,00**	**0,00**	**-1 176 874,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	1 176 874,00	0,00	-1 176 874,00
IV	**Налог на прибыль**	**294 672,00**	**0,00**	**-294 672,00**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	1 473 364,00	0,00	-1 473 364,00
4.1.1	*то же в %*	5,20	0,00	-5,20
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**29 787 819,78**	**22 109 503,36**	**-7 678 316,42**
	объем полезного отпуска тепловой энергии	**12 331,40**	**12 331,45**	**0,05**

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	%	102,50	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	101,0