



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

17.12.2020

№ 36/3

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» - Спектор Сергей Владимирович, Шулятьева Светлана Евгеньевна (п. 38 – п. 41)

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.19 – п.42):**

19. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-145).

20. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей

организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-143).

21. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 57 поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-237/9(529) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-142).

22. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-236/9(530) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-141).

23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2021 по 2025 годы (тарифное дело № 1-144).

24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2021 по 2025 годы (тарифное дело № 1-147).

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей села Нащекоево Шегарского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2021 по 2025 годы (тарифное дело № 1-146).

26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Вольнова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2021 по 2025 год (тарифное дело № 1-265).

27. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую 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», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-262).

28. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый 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», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-263).

29. 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 2021 год (тарифное дело № 9-264).

30. О корректировке 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» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-259).

31. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям 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» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-260).

32. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям 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 2021 год (тарифное дело № 9-261).

33. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-267).

34. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-356/9(577) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-266).

35. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-668/9(722) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на 2019-2021 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-553).

36. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-352).

37. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-372/9(390) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-

строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2019-2021 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-206).

38. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-399).

39. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1, ул. Крылова, 9/2, ул. Обская, 73/2, ул. М. Горького, 6, ул. Сосновая, 9/1, ул. Гоголя, 91/3 города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год (тарифное дело № 1-398).

40. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, ул. Победы, 97/2 Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год (тарифное дело № 1-397).

41. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год (тарифное дело № 1-400).

42. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-59/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-47).

По вопросу п. 19 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-145)

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

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

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

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

Учитывая вышеизложенное, по результатам деятельности за 2019 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта (- 78,29 тыс. рублей). Указанная сумма будет учтена при корректировке тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2021 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2017 году, в размере (- 49,09 тыс. руб.)

#### **РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 06.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам:

улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково  
 Шегарского сельского поселения Шегарского района,  
 с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 504,87	2 563,07	
			2021	2 563,07	2 724,43	
			2022	2 721,43	2 915,66	
			2023	2 915,66	3 029,17	
			2024	3 029,17	3 140,66	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 504,87	2 563,07	
			2021	2 563,07	2 724,43	
			2022	2 721,43	2 915,66	
			2023	2 915,66	3 029,17	
			2024	3 029,17	3 140,66	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 20 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-143)

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

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

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

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

По результатам деятельности за 2019 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта (- 2 532,99 тыс. рублей). Данная сумма подлежит исключению из необходимой валовой выручки в последующие периоды.

Кроме того, в 2020 году в составе НВВ организации учтена (исключена) сумма в размере (- 479,35 тыс. рублей), полученная по результатам деятельности за 2018 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 09.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 04.12.2019 № 1-238/9(527)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 714,18	1 763,60	
			2021	1 763,60	1 836,81	
			2022	1 770,31	1 857,33	
			2023	1 857,33	1 949,75	
			2024	1 949,75	1 976,19	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 714,18	1 763,60	
			2021	1 763,60	1 836,81	
			2022	1 770,31	1 857,33	
			2023	1 857,33	1 949,75	
			2024	1 949,75	1 976,19	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 21 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 57 поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-237/9(529) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-142)

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

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

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

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

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

По результатам деятельности за 2019 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта (- 469,75 тыс. рублей). Указанная сумма будет учтена при корректировке тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2021 год учтена (исключена) сумма (- 202,61 тыс.рублей), полученная по результатам анализа деятельности организации в 2017 году в размере (- 103,53 тыс. руб.) и в 2018 году в размере (- 99,08 тыс.руб.).

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Коммунистическая, 57, поселок Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 06.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 04.12.2019 № 1-241/9(528)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:  
ул. Коммунистическая, 57, поселок Победа  
Побединского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 386,46	3 386,46	
			2021	3 386,46	3 542,71	
			2022	3 516,80	3 678,61	
			2023	3 678,61	3 832,65	
			2024	3 832,65	3 937,97	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 386,46	3 386,46	
			2021	3 386,46	3 542,71	
			2022	3 516,80	3 678,61	
			2023	3 678,61	3 832,65	
2024	3 832,65		3 937,97			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 22 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-236/9(530) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-141)

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

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

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

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

По результатам деятельности за 2019 год общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО УК «Успех» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта 491,92 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при корректировке тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2021 год учтена (включена) сумма в размере 131,26 тыс. руб., полученная по результатам анализа деятельности организации в 2017 году в размере 118,51 тыс. руб. и в 2018 году в размере 12,75 тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к, поселок Победа Побединского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-236/9(530) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 09.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 04.12.2019 № 1-236/9(530)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к, поселок Победа Побединского поселения Шегарского района,  
с использованием метода индексации установленных тарифов,  
с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	6 683,28	7 157,79	
			2021	7 157,79	7 646,30	
			2022	7 671,17	8 212,35	
			2023	8 212,35	8 779,20	
			2024	8 779,20	9 378,02	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	6 683,28	7 157,79	
			2021	7 157,79	7 646,30	
			2022	7 671,17	8 212,35	
			2023	8 212,35	8 779,20	
2024	8 779,20		9 378,02			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 23 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2021 по 2025 годы (тарифное дело № 1-144)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. 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 2021-2025 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 2021-2025 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2019 году, по оценке эксперта составила (- 1 137,41) тыс. рублей. Часть суммы в размере (- 113,74) тыс. руб. подлежит исключению при расчете НВВ на период 2021 года, остальная часть суммы в размере (- 1 023,67) тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2021 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2017 года, в размере (- 723,08) тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2021	2 853,95	1,00	-	-	а)	157,6	а)	-	-	
						б)	1,85				
						в)	933,93				б)
	2022	2 853,95	1,00	-	-	-	а)	157,6	а)	-	-
							б)	1,85			
							в)	933,93			
	2023	2 853,95	1,00	-	-	-	а)	157,6	а)	-	-
							б)	1,85			
							в)	933,93			
	2024	2 853,95	1,00	-	-	-	а)	157,6	а)	-	-
							б)	1,85			
							в)	933,93			

						а)	157,6			
	2025	2 853,95	1,00	-	-	б)	1,85	а)	-	-
						в)	933,93	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 (кг/т/Гкал);

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 735,45	1 799,04	
			2022	1 799,04	1 912,66	
			2023	1 912,66	1 914,01	
			2024	1 914,01	2 057,61	
			2025	2 057,61	2 017,03	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 735,45	1 799,04	
			2022	1 799,04	1 912,66	
			2023	1 912,66	1 914,01	
			2024	1 914,01	2 057,61	
			2025	2 057,61	2 017,03	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2021 по 2025 годы (тарифное дело № 1-147)

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2021-2025 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 2021-2025 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, подлежащая включению в расчет необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2019 году, по оценке эксперта составила 221,75 тыс. рублей. Данная сумма будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2021 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2018 года, в размере (- 6,52) тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***	Динамика изменения расходов на топливо ****		
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2021	263,53	1,00	-	-	а)	160,72	а)	-	-	
						б)	1,73				
						в)	16,72				б)
	2022	263,53	1,00	-	-	-	а)	160,72	а)	-	-
							б)	1,73			
							в)	16,72			
	2023	263,53	1,00	-	-	-	а)	160,72	а)	-	-
							б)	1,73			
							в)	16,72			
	2024	263,53	1,00	-	-	-	а)	160,72	а)	-	-
							б)	1,73			
							в)	16,72			

						а)	160,72			
	2025	263,53	1,00	-	-	б)	1,73	а)	-	-
						в)	16,72	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/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78	
			2022	1 996,78	2 134,78	
			2023	2 134,78	2 237,30	
			2024	2 237,30	2 304,96	
			2025	2 304,96	2 402,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78	
			2022	1 996,78	2 134,78	
			2023	2 134,78	2 237,30	
			2024	2 237,30	2 304,96	
			2025	2 304,96	2 402,58	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) для потребителей села Нашцеково Шегарского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2021 по 2025 годы (тарифное дело № 1-146)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. 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 2021-2025 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 2021-2025 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, подлежащая исключению из расчета необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2019 году, по оценке эксперта составила (- 320,96) тыс. рублей. Часть суммы в размере (- 28,89) тыс. руб. подлежит исключению при расчете НВВ на период 2021 года, остальная часть суммы в размере (- 292,07) тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

В составе НВВ на 2021 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2018 года, в размере (- 36,02) тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащекowo Шегарского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности тепло снабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****		
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2021	988,89	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2022	988,89	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2023	988,89	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2024	988,89	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	

						а)	Представле ны в Таблиц 2	а)	-	
	2025	988,89	1,00	0,00	-	б)		б)	-	
						в)				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности *		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Газовый АИТ с.Нашеково, Агророгодок 20	2021	175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нашеково, Агророгодок 21		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нашеково, Агророгодок 22		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нашеково, Агророгодок 23		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нашеково, Агророгодок 24		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нашеково, Агророгодок 25		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нашеково, Агророгодок 26		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нашеково, Агророгодок 27		160,60	1,73	2,95

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности *			
			а)	б)	в)	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 28		160,60	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 20	2022	175,15	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 21		175,15	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 22		175,15	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 23		175,15	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 24		160,60	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 25		160,60	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 26		160,60	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 27		160,60	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 28		160,60	1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 20		2023	175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 21			175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 22	175,15		1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 23	175,15		1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 24	160,60		1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 25	160,60		1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 26	160,60		1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 27	160,60		1,73	2,95	
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 28	160,60		1,73	2,95	

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности *		
			а)	б)	в)
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 20	2024	175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 21		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 22		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 23		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 24		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 25		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 26		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 27		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 28		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 20		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 21		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 22		175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 23	2025	175,15	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 24		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 25		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 26		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 27		160,60	1,73	2,95
	Газовый АИТ с.Нащеково, Агророгодок 28		160,60	1,73	2,95

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащекowo Шегарского сельского поселения Шегарского района на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 618,54	1 713,08	
			2022	1 713,08	1 728,49	
			2023	1 728,49	1 822,82	
			2024	1 822,82	1 749,40	
			2025	1 714,41	1 714,41	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 618,54	1 713,08	
			2022	1 713,08	1 728,49	
			2023	1 728,49	1 822,82	
			2024	1 822,82	1 749,40	
			2025	1 714,41	1 714,41	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 26 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: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2021 по 2025 год (тарифное дело № 1-265)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. 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 Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы на период 2020-2023 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.

При этом 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.

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.

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.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-258,05) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-466,09) тыс. руб., в том числе:

1) (-331,27) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-670,53) тыс. руб.);

2) (-134,82) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-709,59) тыс. руб.);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-258,05) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%			а)	б)	
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2021	2 687,66	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2022	2 687,66	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2023	2 687,66	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2024	2 687,66	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
2025	2 687,66	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)	-		
						в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
АО «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Котельная «Вольнова 4г»	2021	156,97	4,21	227,04
	Котельная «Логовая 2г»		158,75	2,35	36,41
	Котельная «Фабричная 4г»		157,48	3,59	261,63
	Котельная «Вольнова 4г»	2022	156,97	4,21	227,04
	Котельная «Логовая 2г»		158,75	2,35	36,41
	Котельная «Фабричная 4г»		157,48	3,59	261,63
	Котельная «Вольнова 4г»	2023	156,97	4,21	227,04
	Котельная «Логовая 2г»		158,75	2,35	36,41
	Котельная «Фабричная 4г»		157,48	3,59	261,63
	Котельная «Вольнова 4г»	2024	156,97	4,21	227,04
	Котельная «Логовая 2г»		158,75	2,35	36,41
	Котельная «Фабричная 4г»		157,48	3,59	261,63
	Котельная «Вольнова 4г»	2025	156,97	4,21	227,04
	Котельная «Логовая 2г»		158,75	2,35	36,41
	Котельная «Вольнова 4г»		157,48	3,59	261,63

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск» на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	АО «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 550,29	3 757,10	
			2022	3 757,10	3 907,64	
			2023	3 907,64	4 120,19	
			2024	4 120,19	4 321,34	
			2025	4 321,34	4 493,73	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	4 260,35	4 508,52	
			2022	4 508,52	4 689,17	
			2023	4 689,17	4 944,23	
			2024	4 944,23	5 185,61	
2025	5 185,61		5 392,48			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 27 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую 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», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-262)

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

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-235,01) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-23,50) тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-211,51) тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую 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», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 27.12.2018 № 1-427/9(724)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую 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», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 776,27	2 915,08	
			2020	2 915,08	3 118,94	
			2021	3 118,94	3 322,15	
			2022	2 663,87	2 779,53	
			2023	2 779,53	2 814,07	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 331,52	3 498,10	
			2020	3 498,10	3 742,73	
			2021	3 742,73	3 986,58	
			2022	3 196,64	3 335,44	
2023	3 335,44		3 376,88			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 28 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый 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», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-263)

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

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый 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», установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 27.12.2018 № 9-429/9(725)»

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, отпускаемый 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» с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	одноставочный руб./Гкал	Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*		
			2019	37,71	37,71
			2020	37,71	40,95
			2021	40,95	43,73
			2022	40,78	42,26
		2023	42,26	44,10	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 29 Повестки дня 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 2021 год (тарифное дело № 9-264)

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

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-340/9(570) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение к приказу  
 Департамента тарифного регулирования  
 Томской области  
 от 11.12.2019 № 9-340/9(570)»

Тарифы

организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	45,25	3498,10	-	-	49,14	3742,73	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	37,71	2915,08	-	-	40,95	3118,94	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	49,14	3 742,73	-	-	52,48	3 986,58	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
40,95	3 118,94	-	-	43,73	3 322,15	-	-	

01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
48,94	3196,64	-	-	50,71	3335,44	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*							
40,78	2663,87	-	-	42,26	2779,53	-	-
01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
50,71	3335,44	-	-	52,92	3376,88	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*							
42,26	2779,53	-	-	44,10	2814,07	-	-

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

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

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы»

\*\*\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 30 Повестки дня о корректировке 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» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-259)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-64,17) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 2 175,91 тыс. руб., в том числе:

1) 2 040,08 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 3 686,2 тыс. руб.);

2) (-64,17) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-64,17) тыс. руб.);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере 2 411,17 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 11.12.2019 № 1-332/9(574)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», с 01.01.2020 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 461,53	4 778,30	
			2021	4 778,30	5 025,82	
			2022	4 959,19	5 052,80	
			2023	5 052,80	5 271,63	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	5 353,84	5 733,96	
			2021	5 733,96	6 030,98	
			2022	5 951,03	6 063,36	
			2023	6 063,36	6 325,96	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 31 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям 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» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-260)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», установленных на долгосрочный период регулирования с 2020 года по 2023 год, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 9-542/9(626)»

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», с 01.01.2020 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*				
		одноставочный (руб./Гкал)	2020	24,88	24,88	
			2021	24,88	27,63	
			2022	26,61	26,94	
			2023	26,94	28,75	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 32 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям 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 2021 год (тарифное дело № 9-261)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресу: 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», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-334/9(576) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение к приказу  
 Департамента тарифного регулирования  
 Томской области  
 от 11.12.2019 № 9-334/9(576)

Тарифы

организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресу: 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», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель **, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель **, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	29,86	5353,84	-	-	29,86	5733,96	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	24,88	4461,53	-	-	24,88	4778,30	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	29,86	5733,96	-	-	33,16	6030,98	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	24,88	4778,30	-	-	27,63	5025,82	-	-
01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022				

население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
31,93	5951,03	-	-	32,33	6063,36	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*							
26,61	4959,19	-	-	26,94	5052,80	-	-
01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
32,33	6063,36	-	-	34,50	6325,96	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*							
26,94	5052,80	-	-	28,75	5271,63	-	-

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

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

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

\*\*\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 33 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-267)

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса в связи с технической ошибкой в расчетах.

**РЕШИЛИ:**

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-267) до 18.12.2020 г.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 34 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-356/9(577) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-266)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-991,61) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-1 943,47) тыс. руб., в том числе:

1) (-336,48) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-2 062,16) тыс. руб.);

2) (-1 250,37) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-1 770,95) тыс. руб.);

3) (-356,622) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-634,983) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-356/9(577) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 06.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 11.12.2019 № 1-356/9(577)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС»  
(ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по  
адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2,  
с 01.01.2020 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 609,16	1 673,53	
			2021	1 673,53	1 731,84	
			2022	1 696,89	1 781,98	
			2023	1 781,98	1 880,95	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 930,99	2 008,24	
			2021	2 008,24	2 078,21	
			2022	2 036,27	2 138,38	
			2023	2 138,38	2 257,14	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 35 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-668/9(722) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на 2019-2021 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-553)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2021, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 №1-668/9(722) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на 2019-2021 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 27.12.2018 № 1-668/9(722)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 928,51	1 928,51	
			2020	1 928,51	1 939,46	
			2021	1 886,35	1 886,35	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 928,51	1 928,51	
2020	1 928,51		1 939,46			
2021	1 886,35		1 886,35			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 36 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-352)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 06.12.2018 № 1-383/9(389)

Тарифы теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 216,01	1 269,90	
			2020	1 269,90	1 330,88	
			2021	1 330,88	1 366,89	
			2022	1 372,71	1 372,71	
			2023	1 372,71	1 492,19	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 459,21	1 523,88	
			2020	1 523,88	1 597,06	
			2021	1 597,06	1 640,27	
			2022	1 647,25	1 647,25	
2023	1 647,25		1 790,63			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 37 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-372/9(390) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2019-2021 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-206)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

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

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

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Государственное унитарное предприятие Томской области "Областное дорожное ремонтно-строительное управление" по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-223,06) тыс. рублей.

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

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-223,06) тыс. руб по результатам деятельности организации за 2019 год.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2021, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-372/9(39) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 N 1-372/9(390)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (<http://www.pravo.gov.ru>)), 17.10.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2019 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 230,31	1 282,47	
			2020	1 282,47	1 346,34	
			2021	1 346,34	1 367,67	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 476,37	1 538,96	
			2020	1 538,96	1 615,61	
			2021	1 615,61	1 641,20	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 38 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-399)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации ООО «КТК» (Колпашевского городского поселения Колпашевского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-9 158,11) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-1 805,82) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2017 году в размере (-5 338,88) тыс. руб., по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 19 665,54) тыс. руб. и по результатам деятельности в 2019 году в размере (-9 158,11) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

Организацией ООО «КТК» был представлен запрос от 17.12.2020 г. № 747 на ознакомление с экспертным заключением по делу о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2021 года.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 1-607/9(606)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «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	1 846,47	
			2021	1 846,47	1 846,47	
			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	2 215,76	
			2021	2 215,76	2 215,76	
			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

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 39 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1, ул. Крылова, 9/2, ул. Обская, 73/2, ул. М. Горького, 6, ул. Сосновая, 9/1, ул. Гоголя, 91/3 города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год (тарифное дело № 1-398)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

Организацией ООО «КТК» был представлен запрос от 17.12.2020 г. № 747 на ознакомление с экспертным заключением по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1, ул. Крылова, 9/2, ул. Обская, 73/2, ул. М. Горького, 6, ул. Сосновая, 9/1, ул. Гоголя, 91/3 города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на 2021 год.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 («Телецентр»), ул. Крылова, 9/2 («Лазо»), ул. Науки, 9 («НГСС»), ул. Обская, 73/2 («Обская»), ул. Горького, 6 («Техучасток»), ул. Сосновая, 91/1 («Урожай»), ул. Гоголя, 91/3 («Школа») города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	2 707,76	2 744,61
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	3 249,31	3 293,53

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 40 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, ул. Победы, 97/2 Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год (тарифное дело № 1-397)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

Организацией ООО «КТК» был представлен запрос от 17.12.2020 г. № 747 на ознакомление с экспертным заключением по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, ул. Победы, 97/2 Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на 2021 год.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: улица Победы, 97/2, город Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021- 31.12.2021
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	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	2021	2 150,33	2 150,33
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 580,40	2 580,40

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 41 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2021 год (тарифное дело № 1-400)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

Организацией ООО «КТК» был представлен запрос от 17.12.2020 г. № 747 на ознакомление с экспертным заключением по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, на 2021 год.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021- 31.12.2021	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	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	2021	1 707,70	1 814,35	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 049,24	2 177,22	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 42 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-59/9(290) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-47)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

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

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

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 692,42) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 850,77) тыс. руб., в том числе:

1) (-593,24) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 2 623,82) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 - (- 275, 50) тыс. руб., 2020 - (-653,32) тыс. руб.); 2021 - (-593,24) тыс. руб.);

2) (- 257,52) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-2 146,04) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (- 257,52) тыс. руб., 2022-2023 - (- 1 888,51) тыс. руб.;

3) Сумма по результатам деятельности организации в 2019 году в размере (-1 692,41) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ-Плюс» (ИНН 7024040076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 318,10	2 369,90	
			2020	2 369,90	2 462,54	
			2021	2 462,54	2 507,68	
			2022	2 405,75	2 406,29	
			2023	2 406,29	2 638,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 318,10	2 369,90	
			2020	2 369,90	2 462,54	
			2021	2 462,54	2 507,68	
			2022	2 405,75	2 406,29	
			2023	2 406,29	2 638,33	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

**ООО УК "Успех"**

Виды деятельности производство, передача, сбыт

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,8	157,8	от 27.11.2019 №3-469	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,3	157,3		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,7	3 153,7	от 27.11.2019 №3-465	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7,9	7,9		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,9	7,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,9	3 807,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3,7	3,7		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,7	3,7		числе в части теплоносителя
--	----	-----	-----	--	-----------------------------

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

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

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

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

ООО УК "Успех"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>238,64</b>	<b>199,87</b>	<b>199,87</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,51</b>	<b>0,33</b>	<b>0,33</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>238,13</b>	<b>199,53</b>	<b>199,53</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>238,13</b>	<b>199,53</b>	<b>199,53</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>42,22</b>	<b>7,89</b>	<b>7,89</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>195,91</b>	<b>191,64</b>	<b>191,64</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>195,91</b>	<b>191,64</b>	<b>191,64</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	195,91	191,64	191,64
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,01	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>288 367,41</b>	<b>286 878,99</b>	<b>285 775,61</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>278 631,50</b>	<b>278 631,50</b>	<b>278 631,50</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>115 310,12</b>	<b>91 707,56</b>	<b>88 548,25</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>916,83</b>	<b>616,73</b>	<b>440,39</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>17 281,23</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>1 331,44</b>	<b>490,94</b>	<b>12,67</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	25,06	13,71	7,61
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 300,00	470,91	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6,38	6,31	5,06
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	6,38	6,31	5,06
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>83 348,75</b>	<b>83 580,87</b>	<b>81 619,71</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	69 454,69	70 343,04	68 432,80
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	13 894,07	13 237,83	13 186,92

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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>6 606,39</b>	<b>1 472,12</b>	<b>1 000,23</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	6 606,39	1 472,12	1 000,23
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>5 825,48</b>	<b>5 546,90</b>	<b>5 475,24</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>219 372,37</b>	<b>181 650,30</b>	<b>178 675,41</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>199 637,85</b>	<b>165 559,85</b>	<b>164 664,80</b>
4.2	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>19 558,70</b>	<b>15 927,09</b>	<b>13 842,87</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>19 558,70</b>	<b>15 927,09</b>	<b>13 842,87</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	18 856,32	15 927,09	13 360,18
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	702,38	0,00	482,69
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>175,83</b>	<b>163,36</b>	<b>167,73</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	3,70	3,70	3,70
4.4.2	тариф на холодную воду	47,52	44,15	45,33
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-72 253,07</b>	<b>-49 088,95</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-72 253,07	-49 088,95
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-84 773,45	15 689,66	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>538 276,45</b>	<b>503 673,45</b>	<b>503 910,32</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

**ООО УК "Успех"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

группы котельных, расположенных по адресам: переулоч Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80	от 27.11.2019 №3-469	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	168,20	168,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	168,20	168,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,70	3 153,70	от 27.11.2019 №3-465	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 012,20	3 012,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 012,20	3 012,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,90	3 807,90	технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 778,10	3 778,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 778,10	3 778,10	

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

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

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

ООО УК "Успех"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>27 636,63</b>	<b>25 019,01</b>	<b>25 019,01</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>114,30</b>	<b>113,91</b>	<b>113,91</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>27 522,33</b>	<b>24 905,10</b>	<b>24 905,10</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>27 522,33</b>	<b>24 905,10</b>	<b>24 905,10</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>5 698,02</b>	<b>3 012,15</b>	<b>3 012,15</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>21 824,31</b>	<b>21 892,95</b>	<b>21 892,95</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>21 824,31</b>	<b>21 892,95</b>	<b>21 892,95</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	21 824,31	21 892,95	21 892,95
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>9 349 157,54</b>	<b>9 333 945,20</b>	<b>9 309 355,46</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>9 076 630,65</b>	<b>9 076 630,65</b>	<b>9 076 630,65</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>4 178 455,90</b>	<b>3 040 013,20</b>	<b>2 961 700,87</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>75 554,76</b>	<b>52 606,35</b>	<b>44 040,77</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>79 591,68</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>4 866,52</b>	<b>8 207,63</b>	<b>4 847,98</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 304,15	2 216,08	2 300,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 100,00	5 544,97	2 100,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	462,36	446,59	447,98
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	462,36	446,59	447,98
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 419 555,62</b>	<b>2 468 485,53</b>	<b>2 461 982,44</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 971 273,80	1 532 916,33	1 528 877,95
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 448 281,82	935 569,19	933 104,49

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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>59 172,03</b>	<b>16 389,42</b>	<b>33 172,76</b>
3.6.1	амортизация основных средств	59 172,03	16 389,42	33 172,76
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>57 534,84</b>	<b>104 416,68</b>	<b>24 086,71</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	57 534,84	104 416,68	24 086,71
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>482 180,45</b>	<b>389 907,59</b>	<b>393 570,21</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>31 902 535,62</b>	<b>27 006 707,95</b>	<b>27 478 610,52</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>22 819 666,44</b>	<b>19 552 840,43</b>	<b>20 231 219,37</b>
4.2	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>5 040,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>7 198 262,10</b>	<b>6 589 432,30</b>	<b>6 399 175,65</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>7 198 262,10</b>	<b>6 589 432,30</b>	<b>6 399 175,65</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 147 363,86	6 567 326,56	6 356 457,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	50 898,24	22 105,75	42 718,16
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>1 064,06</b>	<b>158,94</b>	<b>153,04</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2,73	3,60	3,60
4.4.2	тариф на холодную воду	389,77	44,15	42,51
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>1 878 503,02</b>	<b>864 276,28</b>	<b>848 062,46</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	24 362,30	3 774,50	3 774,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	77,11	228,98	224,68
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-479 354,16</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-479 354,16
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-709 708,84	-709 708,84	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>44 720 440,21</b>	<b>38 670 957,51</b>	<b>39 270 312,69</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

**ООО УК "Успех"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80	от 27.11.2019 №3-469	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	175,50	175,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	175,50	175,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,70	3 153,70	от 27.11.2019 №3-465	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	75,10	75,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	75,10	75,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,90	3 807,90		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	59,50	59,50	тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	59,50	59,50	

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

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

ООО УК "Успех"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>810,67</b>	<b>843,14</b>	<b>843,14</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>8,12</b>	<b>8,38</b>	<b>8,38</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>802,55</b>	<b>834,76</b>	<b>834,76</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>802,55</b>	<b>834,76</b>	<b>834,76</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>73,65</b>	<b>75,08</b>	<b>75,08</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>728,90</b>	<b>759,68</b>	<b>759,68</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>728,90</b>	<b>759,68</b>	<b>759,68</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	728,90	759,68	759,68
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	1,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 105 848,24</b>	<b>1 105 350,16</b>	<b>1 101 098,82</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 073 572,42</b>	<b>1 073 572,42</b>	<b>1 073 572,42</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>470 308,55</b>	<b>351 262,93</b>	<b>344 309,74</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>4 774,48</b>	<b>2 897,49</b>	<b>1 803,11</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>1 533,53</b>	<b>865,88</b>	<b>1 648,08</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 500,30	836,23	1 625,01
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	33,23	29,65	23,07
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	33,23	29,65	23,07
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>414 611,83</b>	<b>313 274,78</b>	<b>310 826,44</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	310 533,81	251 081,35	248 872,21
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	104 078,01	62 193,43	61 954,23
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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>6 201,95</b>	<b>6 929,39</b>	<b>2 067,32</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	6 201,95	6 929,39	2 067,32
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>43 186,76</b>	<b>27 295,39</b>	<b>27 964,79</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 282 773,54</b>	<b>1 300 221,72</b>	<b>1 379 034,83</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 590 887,16</b>	<b>663 234,23</b>	<b>686 821,43</b>
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	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>679 557,34</b>	<b>632 095,24</b>	<b>687 140,42</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>679 557,34</b>	<b>632 095,24</b>	<b>687 140,42</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	675 899,64	632 095,24	684 940,75
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 657,70	0,00	2 199,66
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>12 329,03</b>	<b>4 892,25</b>	<b>5 072,98</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	145,00	59,50	59,50
4.4.2	тариф на холодную воду	85,03	82,22	85,26
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-103 528,42</b>	<b>-202 608,47</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-103 528,42	-202 608,47
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	896 471,58	-39 632,02	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>4 755 401,90</b>	<b>2 613 674,37</b>	<b>2 621 834,91</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

**ООО УК "Успех"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: улица Ленина, 70к, поселок  
Победа Побединского поселения Шегарского района, с  
использованием метода индексации установленных тарифов

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80	от 27.11.2019 №3-469	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	233,44	233,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,40	233,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,70	3 153,70	от 27.11.2019 №3-465	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	58,60	58,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	58,60	58,60		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,90	3 807,90	технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	55,00	55,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	55,00	55,00	

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

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

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

ООО УК "Успех"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>260,87</b>	<b>273,84</b>	<b>273,84</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>7,40</b>	<b>9,57</b>	<b>9,57</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>253,47</b>	<b>264,26</b>	<b>264,26</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>253,47</b>	<b>267,88</b>	<b>267,88</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>94,99</b>	<b>58,58</b>	<b>58,58</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>158,48</b>	<b>209,31</b>	<b>209,31</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>158,48</b>	<b>209,31</b>	<b>209,31</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	158,48	209,31	209,31
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>746 447,81</b>	<b>746 447,81</b>	<b>743 576,86</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>724 988,16</b>	<b>724 988,16</b>	<b>724 988,16</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>416 514,35</b>	<b>242 050,16</b>	<b>241 808,24</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>2 214,92</b>	<b>0,00</b>	<b>879,77</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>31 203,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>1 390,18</b>	<b>196,75</b>	<b>385,89</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	374,77	196,75	374,63
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	1 015,41	0,00	11,26
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	15,41	0,00	11,26
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	1 000,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>352 354,56</b>	<b>225 427,24</b>	<b>224 560,21</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	304 071,95	225 427,24	224 560,21

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	48 282,60	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	36,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>8 918,09</b>	<b>2 619,15</b>	<b>1 834,20</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	8 918,09	2 619,15	1 834,20
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>20 433,00</b>	<b>13 807,01</b>	<b>14 148,17</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>463 058,73</b>	<b>406 010,24</b>	<b>423 582,54</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>322 523,66</b>	<b>280 307,32</b>	<b>289 220,51</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>135 620,38</b>	<b>121 180,68</b>	<b>129 693,50</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>135 620,38</b>	<b>121 180,68</b>	<b>129 693,50</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	134 053,92	121 180,68	128 620,24
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 566,46	0,00	1 073,26
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>4 914,69</b>	<b>4 522,24</b>	<b>4 668,53</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	62,79	55,00	55,00
4.4.2	тариф на холодную воду	78,27	82,22	84,88
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>147 856,25</b>	<b>131 256,08</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	147 856,25	131 256,08
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00

	регулирования			
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	147 856,25	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 773 877,14</b>	<b>1 542 364,46</b>	<b>1 540 223,72</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

**ООО УК "Успех"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

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

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2025 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,60	157,60	157,60	157,60	157,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,60	157,60	157,60	157,60	157,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,20	4 791,20	4 791,20	4 791,20	4 791,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	933,90	933,90	933,90	933,90	933,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	933,90	933,90	933,90	933,90	933,90	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,50	5 319,50	5 319,50	5 319,50	5 319,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2025 гг.

ООО УК "Успех"

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021		2022		2023		2024		2025	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт								
	<b>Баланс</b>										
1	Производство тепловой энергии	6 670,25	6 454,52	6 670,25	6 454,52	6 670,25	6 454,52	6 670,25	6 454,52	6 670,25	6 454,52
2	Собственные нужды источника тепла	73,50	77,50	73,50	77,50	73,50	77,50	73,50	77,50	73,50	77,50
3	Отпуск с коллекторов источника	6 596,75	6 377,03	6 596,75	6 377,03	6 596,75	6 377,03	6 596,75	6 377,03	6 596,75	6 377,03
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 596,75	6 377,03	6 596,75	6 377,03	6 596,75	6 377,03	6 596,75	6 377,03	6 596,75	6 377,03
6	Потери	1 502,08	933,93	1 502,08	933,93	1 502,08	933,93	1 502,08	933,93	1 502,08	933,93
7	Потребители из сети	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10
8.1	Собственное потребление	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	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10	5 094,67	5 443,10
1	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,036	1,04	1,039	1,04	1,036	1,04	1,036	1,04	1,036
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	27,19	27,23	27,19	27,23	27,19	27,23	27,19	27,23	27,19	27,23
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

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	1,03	1,03	1,029	1,03	1,026	1,03	1,026	1,03	1,026
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 725 243,72</b>	<b>2 853 949,98</b>	<b>3 835 488,39</b>	<b>2 935 601,49</b>	<b>3 949 018,85</b>	<b>3 010 870,31</b>	<b>4 065 909,81</b>	<b>3 088 069,02</b>	<b>4 186 260,74</b>	<b>3 167 247,11</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 725 243,72</b>	<b>2 853 949,98</b>								
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>40 475,98</b>	<b>889 180,35</b>	<b>1 198 696,71</b>	<b>902 376,90</b>	<b>1 231 697,84</b>	<b>924 814,06</b>	<b>1 265 672,69</b>	<b>947 817,38</b>	<b>1 300 803,49</b>	<b>971 318,26</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>7 958,98</b>	<b>10 631,36</b>	<b>5 170,00</b>	<b>0,00</b>						
3.1.1	Затраты на водоотведение	267,17	0,00	5 170,00	0,00	5 170,00	0,00	5 170,00	0,00	5 170,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	7 691,81	10 631,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>103 239,36</b>	<b>0,00</b>	<b>105 000,00</b>	<b>0,00</b>						
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	103 239,36	0,00	105 000,00	0,00	105 000,00	0,00	105 000,00	0,00	105 000,00	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
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
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>568,92</b>	<b>520,01</b>	<b>2 110,00</b>	<b>520,01</b>	<b>2 160,00</b>	<b>520,01</b>	<b>2 160,00</b>	<b>520,01</b>	<b>2 260,00</b>	<b>520,01</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	400,00	384,00	450,00	384,00	500,00	384,00	500,00	384,00	600,00	384,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	1 500,00	0,00	1 500,00	0,00	1 500,00	0,00	1 500,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	168,92	136,01	160,00	136,01	160,00	136,01	160,00	136,01	160,00	136,01
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
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
3.3.3.3	транспортный налог	108,92	136,01	100,00	136,01	100,00	136,01	100,00	136,01	100,00	136,01
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
3.3.3.5	прочие налоги	60,00	0,00	60,00	0,00	60,00	0,00	60,00	0,00	60,00	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>932 053,86</b>	<b>756 231,43</b>	<b>956 095,05</b>	<b>777 867,21</b>	<b>984 395,46</b>	<b>797 811,72</b>	<b>1 013 533,57</b>	<b>818 267,61</b>	<b>1 043 534,16</b>	<b>839 248,00</b>

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	590 873,61	625 104,16	604 817,93	642 988,39	622 720,54	659 474,61	641 153,07	676 383,54	660 131,20	693 726,02
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	341 180,25	131 127,26	351 277,12	134 878,82	361 674,92	138 337,11	372 380,50	141 884,07	383 402,96	145 521,98
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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>500,00</b>							
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
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>13 553,82</b>	<b>18 560,54</b>	<b>13 553,82</b>	<b>18 922,47</b>	<b>13 553,82</b>	<b>19 631,52</b>	<b>13 553,82</b>	<b>20 338,25</b>	<b>13 553,82</b>	<b>21 070,43</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	13 553,82	18 560,54	13 553,82	18 922,47	13 553,82	19 631,52	13 553,82	20 338,25	13 553,82	21 070,43
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>111 796,00</b>	<b>103 237,02</b>	<b>116 267,84</b>	<b>104 567,21</b>	<b>120 918,55</b>	<b>106 350,81</b>	<b>125 755,30</b>	<b>108 191,51</b>	<b>130 785,51</b>	<b>109 979,82</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>-1 128 694,96</b>	<b>0,00</b>								
3.10.1	выпадающие доходы	179 020,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	-1 307 715,90	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
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>7 418 513,22</b>	<b>6 683 808,76</b>	<b>6 982 496,85</b>	<b>6 723 310,26</b>	<b>7 004 618,85</b>	<b>6 805 747,52</b>	<b>7 026 740,85</b>	<b>6 891 455,75</b>	<b>7 048 862,85</b>	<b>6 969 396,30</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>5 544 566,85</b>	<b>5 244 033,84</b>	<b>5 544 566,85</b>	<b>5 268 262,46</b>	<b>5 544 566,85</b>	<b>5 292 536,24</b>	<b>5 544 566,85</b>	<b>5 317 779,07</b>	<b>5 544 566,85</b>	<b>5 332 837,88</b>
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
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 448 045,31</b>	<b>1 369 631,64</b>	<b>1 437 930,00</b>	<b>1 383 795,44</b>	<b>1 460 052,00</b>	<b>1 439 147,26</b>	<b>1 482 174,00</b>	<b>1 496 713,15</b>	<b>1 504 296,00</b>	<b>1 556 581,67</b>

<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 448 045,51</b>	<b>1 369 631,64</b>	<b>1 437 930,00</b>	<b>1 383 795,44</b>	<b>1 460 052,00</b>	<b>1 439 147,26</b>	<b>1 482 174,00</b>	<b>1 496 713,15</b>	<b>1 504 296,00</b>	<b>1 556 581,67</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 437 897,51	1 356 662,20	1 437 930,00	1 383 795,44	1 460 052,00	1 439 147,26	1 482 174,00	1 496 713,15	1 504 296,00	1 556 581,67
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	221,22	207,46	221,22	207,46	221,22	207,46	221,22	207,46	221,22	207,46
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,50	6,54	6,50	6,67	6,60	6,94	6,70	7,21	6,80	7,50
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10 147,80	12 969,45	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
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
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>									
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
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>222,37</b>	<b>280,72</b>	<b>0,00</b>							
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
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
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>425 678,69</b>	<b>69 862,55</b>	<b>0,00</b>	<b>71 252,35</b>	<b>0,00</b>	<b>74 064,02</b>	<b>0,00</b>	<b>76 963,53</b>	<b>0,00</b>	<b>79 976,74</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 944,00	1 120,00	0,00	1 120,00	0,00	1 120,00	0,00	1 120,00	0,00	1 120,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	144,59	62,38	0,00	63,62	0,00	66,13	0,00	68,72	0,00	71,41
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>									
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>									

	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	-723 076,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-723 076,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	0,00	-113 741,15	0,00	-511 835,17	0,00	-327 574,51	0,00	-184 260,66	0,00	0,00
	<b>Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>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</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>11 184 232,92</b>	<b>9 590 121,02</b>	<b>12 016 681,95</b>	<b>10 049 453,47</b>	<b>12 185 335,54</b>	<b>10 413 857,38</b>	<b>12 358 323,34</b>	<b>10 743 081,49</b>	<b>12 535 927,08</b>	<b>11 107 961,67</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,60	103,90	103,60	103,60	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00

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

**ООО УК "Успех"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2025 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	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 показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,72	160,72	160,72	160,72	160,72		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,72	160,70	160,70	160,70	160,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,20	4 791,20	4 791,20	4 791,20	4 791,20	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**	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой	Гкал	16,72	16,70	16,70	16,70	16,70		

выручки								
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,50	5 319,50	5 319,50	5 319,50	5 319,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2026 гг.

ООО УК "Успех"

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021		2022		2023		2024		2025	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт								
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	355,95	368,52	355,95	368,52	355,95	368,52	355,95	368,52	355,95	368,52
2	Собственные нужды источника тепла	0,66	0,77	0,66	0,77	0,66	0,77	0,66	0,77	0,66	0,77
3	Отпуск с коллекторов источника	355,29	367,75	355,29	367,75	355,29	367,75	355,29	367,75	355,29	367,75
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	355,29	367,75	355,29	367,75	355,29	367,75	355,29	367,75	355,29	367,75
6	Потери	85,70	16,72	85,70	16,72	85,70	16,72	85,70	16,72	85,70	16,72
7	Потребители из сети	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03	269,59	351,03
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,02	1,03	1,02	1,03	1,03	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,036	1,03	1,039	1,03	1,039	1,03	1,039	1,03	1,039
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	0,00	-0,38	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)	1,00	1,00	0,55	1,00	0,55	1,00	0,55	1,00	0,55	1,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

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	1,02	1,03	1,02	1,029	1,02	1,029	1,02	1,029	1,02	1,029
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>490 605,59</b>	<b>263 530,09</b>	<b>500 270,52</b>	<b>271 069,69</b>	<b>510 125,85</b>	<b>278 824,99</b>	<b>520 175,33</b>	<b>286 802,18</b>	<b>530 422,78</b>	<b>295 007,59</b>
2.0	базовый уровень операционных расходов	490 605,59	263 530,09	490 605,59	263 530,09	490 605,59	263 530,09	490 605,59	263 530,09	490 605,59	263 530,09
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>217 067,45</b>	<b>79 767,45</b>	<b>168 328,19</b>	<b>91 663,34</b>	<b>171 176,75</b>	<b>94 273,83</b>	<b>174 581,33</b>	<b>96 961,72</b>	<b>177 543,03</b>	<b>99 722,47</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	589,49	494,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	19,79	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	569,70	494,97	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:	8 988,00	0,00	9 800,00	0,00	9 800,00	0,00	9 800,00	0,00	9 800,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	8 988,00	0,00	9 800,00	0,00	9 800,00	0,00	9 800,00	0,00	9 800,00	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
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
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	28,07	6,68	85,00	6,68	90,00	6,68	95,00	6,68	100,00	6,68
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	20,00	0,00	30,00	0,00	35,00	0,00	40,00	0,00	45,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	8,07	6,68	55,00	6,68	55,00	6,68	55,00	6,68	55,00	6,68
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
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
3.3.3.3	транспортный налог	8,07	6,68	15,00	6,68	15,00	6,68	15,00	6,68	15,00	6,68
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
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	40,00	0,00	40,00	0,00	40,00	0,00	40,00	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
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	141 554,57	66 687,93	144 343,19	78 688,31	147 186,75	80 939,58	150 086,33	83 255,26	153 043,03	85 637,20

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	116 284,83	66 687,93	118 575,64	68 595,87	120 911,58	70 558,40	123 293,54	72 577,07	125 722,42	74 653,50
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	25 269,74	0,00	25 767,55	10 092,44	26 275,17	10 381,18	26 792,79	10 678,19	27 320,61	10 983,69
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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>									
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>100,00</b>							
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
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>7 003,87</b>	<b>5 812,43</b>	<b>6 500,00</b>	<b>5 925,77</b>	<b>6 500,00</b>	<b>6 156,88</b>	<b>7 000,00</b>	<b>6 397,00</b>	<b>7 000,00</b>	<b>6 646,48</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	7 003,87	5 812,43	6 500,00	5 925,77	6 500,00	6 156,88	7 000,00	6 397,00	7 000,00	6 646,48
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>									
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>10 553,00</b>	<b>6 765,44</b>	<b>7 500,00</b>	<b>6 942,59</b>	<b>7 500,00</b>	<b>7 070,70</b>	<b>7 500,00</b>	<b>7 202,79</b>	<b>7 500,00</b>	<b>7 332,12</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	48 350,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	48 350,45	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
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
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>340 547,67</b>	<b>340 012,32</b>	<b>342 146,39</b>	<b>338 468,36</b>	<b>342 206,39</b>	<b>341 041,74</b>	<b>342 280,39</b>	<b>343 717,63</b>	<b>342 360,39</b>	<b>345 813,72</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>301 484,39</b>	<b>310 026,34</b>	<b>301 484,39</b>	<b>311 513,53</b>	<b>301 484,39</b>	<b>313 008,72</b>	<b>301 484,39</b>	<b>314 563,28</b>	<b>301 484,39</b>	<b>315 493,20</b>
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
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>37 445,30</b>	<b>29 297,61</b>	<b>39 000,00</b>	<b>26 266,74</b>	<b>39 000,00</b>	<b>27 317,41</b>	<b>39 000,00</b>	<b>28 410,11</b>	<b>39 000,00</b>	<b>29 546,51</b>

4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>37 445,30</b>	<b>29 297,61</b>	<b>39 000,00</b>	<b>26 266,74</b>	<b>39 000,00</b>	<b>27 317,41</b>	<b>39 000,00</b>	<b>28 410,11</b>	<b>39 000,00</b>	<b>29 546,51</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	36 693,70	28 668,64	39 000,00	26 266,74	39 000,00	27 317,41	39 000,00	28 410,11	39 000,00	29 546,51
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	5,65	4,32	6,00	4,32	6,00	4,32	6,00	4,32	6,00	4,32
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,50	6,63	6,50	6,08	6,50	6,32	6,50	6,57	6,50	6,84
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	751,60	628,97	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
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	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>									
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
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
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	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>1 617,99</b>	<b>688,38</b>	<b>1 662,00</b>	<b>688,09</b>	<b>1 722,00</b>	<b>715,61</b>	<b>1 796,00</b>	<b>744,24</b>	<b>1 876,00</b>	<b>774,01</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	20,00	7,70	0,00	7,70	0,00	7,70	0,00	7,70	0,00	7,70
4.4.2	тариф на холодную воду	80,90	89,40	0,00	89,36	0,00	92,94	0,00	96,65	0,00	100,52
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>									
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
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	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>									
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>									

	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	-6 517,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-6 517,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	0,00	0,00	0,00	19 853,02	0,00	50 184,03	0,00	67 748,44	0,00	82 803,64
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>								
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 048 220,71</b>	<b>676 792,23</b>	<b>1 010 745,10</b>	<b>721 054,42</b>	<b>1 023 508,99</b>	<b>764 324,59</b>	<b>1 037 037,05</b>	<b>795 229,96</b>	<b>1 050 326,20</b>	<b>823 347,42</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,60	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00

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

**ООО УК "Успех"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2026 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	Приказ ДТР Томской области от 13.12.2017 №3-516
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	4 791,2	Приказ ДТР Томской области от 13.12.2017 №3-533
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,50	5 319,50	5 319,50	5 319,50	5 319,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	

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

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

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

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2026 гг.**

ООО УК "Успех"

**Упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	2021		2022		2023		2024		2025	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт								
	<b>Баланс</b>										
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 826,44</b>	<b>1 829,56</b>								
2	Собственные нужды источника тепла	2,78	3,20	2,78	3,20	2,78	3,20	2,78	3,20	2,78	3,20
3	Отпуск с коллекторов источника	1 823,66	1 826,36	1 823,66	1 826,36	1 823,66	1 826,36	1 823,66	1 826,36	1 823,66	1 826,36
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 823,66	1 826,36	1 823,66	1 826,36	1 823,66	1 826,36	1 823,66	1 826,36	1 823,66	1 826,36
6	Потери	222,66	26,59	222,66	26,59	222,66	26,59	222,66	26,59	222,66	26,59
7	Потребители из сети	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77
8.1	Собственное потребление	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	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77	1 601,00	1 799,77
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,036	1,03	1,039	1,03	1,039	1,03	1,039	1,03	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	0,00	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)	1,83	1,82	1,89	1,82	1,89	1,82	1,89	1,82	1,89	1,82
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
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	1,02	1,03	1,04	1,029	1,02	1,029	1,02	1,029	1,02	1,030

II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 360 895,01	988 889,17	1 413 011,11	1 017 181,29	1 440 847,43	1 046 282,85	1 469 232,12	1 076 217,00	1 498 175,99	1 108 073,03
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 360 895,01	988 889,17	1 360 895,01	988 889,17	1 360 895,01	988 889,17	1 360 895,01	988 889,17	1 360 895,01	988 889,17
III	Неподконтрольные расходы	139 808,45	377 353,68	504 290,39	386 548,34	506 371,15	395 749,74	510 073,79	393 973,45	476 824,48	362 329,47
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 442,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	81,99	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	2 360,47	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:	26 000,01	0,00	27 000,00	0,00	27 000,00	0,00	27 000,00	0,00	27 000,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	26 000,01	0,00	27 000,00	0,00	27 000,00	0,00	27 000,00	0,00	27 000,00	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
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
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	113,58	72,15	3 140,00	72,15	3 650,00	72,15	4 170,00	72,15	4 690,00	72,15
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	80,15	72,15	90,00	72,15	100,00	72,15	120,00	72,15	140,00	72,15
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	3 000,00	0,00	3 500,00	0,00	4 000,00	0,00	4 500,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	33,43	0,00	50,00	0,00	50,00	0,00	50,00	0,00	50,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
3.3.3.3	транспортный налог	33,43	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
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	50,00	0,00	50,00	0,00	50,00	0,00	50,00	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
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	365 935,11	288 073,73	374 150,39	296 315,52	381 521,15	304 793,10	389 037,12	313 513,23	396 701,15	322 793,23
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	261 233,43	255 828,63	265 439,11	263 147,89	270 668,26	270 676,55	276 000,43	278 420,61	281 437,63	286 661,86
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	104 701,68	32 245,09	108 711,28	33 167,63	110 852,89	34 116,55	113 036,69	35 092,63	115 263,52	36 131,37

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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>									
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>53 400,00</b>	<b>53 400,00</b>	<b>53 500,00</b>	<b>53 500,00</b>	<b>53 500,00</b>	<b>53 500,00</b>	<b>42 366,67</b>	<b>42 366,67</b>	<b>933,33</b>	<b>933,33</b>
3.6.1	амортизация основных средств	53 400,00	53 400,00	53 400,00	53 400,00	53 400,00	53 400,00	42 266,67	42 266,67	833,33	833,33
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>4 159,41</b>	<b>5 337,94</b>	<b>6 500,00</b>	<b>5 442,03</b>	<b>700,00</b>	<b>5 654,27</b>	<b>7 500,00</b>	<b>5 874,79</b>	<b>7 500,00</b>	<b>6 106,90</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	4 159,41	5 337,94	6 500,00	5 442,03	700,00	5 654,27	7 500,00	5 874,79	7 500,00	6 106,90
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>									
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>36 000,00</b>	<b>30 469,86</b>	<b>40 000,00</b>	<b>31 218,64</b>	<b>40 000,00</b>	<b>31 730,21</b>	<b>40 000,00</b>	<b>32 146,61</b>	<b>40 000,00</b>	<b>32 423,86</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>-348 242,11</b>	<b>0,00</b>								
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	-348 242,11	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
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 719 747,35</b>	<b>1 711 213,22</b>	<b>1 722 909,35</b>	<b>1 749 352,86</b>	<b>1 722 934,43</b>	<b>1 762 718,85</b>	<b>1 722 960,48</b>	<b>1 776 617,28</b>	<b>1 722 987,58</b>	<b>1 804 407,76</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 560 006,34</b>	<b>1 572 802,51</b>	<b>1 565 502,40</b>	<b>1 608 173,94</b>	<b>1 565 502,40</b>	<b>1 615 892,77</b>	<b>1 565 502,40</b>	<b>1 623 918,15</b>	<b>1 565 502,40</b>	<b>1 645 600,67</b>
4.2	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>									
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>159 062,37</b>	<b>137 875,08</b>	<b>156 780,00</b>	<b>140 632,59</b>	<b>156 780,00</b>	<b>146 257,89</b>	<b>156 780,00</b>	<b>152 108,20</b>	<b>156 780,00</b>	<b>158 192,53</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>159 062,37</b>	<b>137 875,08</b>	<b>156 780,00</b>	<b>140 632,59</b>	<b>156 780,00</b>	<b>146 257,89</b>	<b>156 780,00</b>	<b>152 108,20</b>	<b>156 780,00</b>	<b>158 192,53</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	155 948,21	137 875,08	156 780,00	140 632,59	156 780,00	146 257,89	156 780,00	152 108,20	156 780,00	158 192,53

4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	23,99	21,28	24,12	21,28	24,12	21,28	24,12	21,28	24,12	21,28
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,50	6,48	6,50	6,61	6,50	6,87	6,50	7,15	6,50	7,44
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 114,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>									
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>678,64</b>	<b>555,63</b>	<b>626,95</b>	<b>546,34</b>	<b>652,03</b>	<b>568,19</b>	<b>678,08</b>	<b>590,92</b>	<b>705,18</b>	<b>614,56</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	14,00	12,60	14,00	12,60	14,00	12,60	14,00	12,60	14,00	12,60
4.4.2	тариф на холодную воду	48,47	42,51	44,78	43,36	46,57	45,09	48,45	46,90	50,37	48,77
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>									
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>									
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>									
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>									
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	-36 015,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-36 015,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	0,00	-28 886,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	-28 886,45	0,00	-58 414,82	0,00	-23 365,93	0,00	-21 029,33	0,00	-189 264,01
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 220 450,81	2 983 667,32	3 640 210,85	3 094 667,67	3 670 153,01	3 181 385,51	3 702 266,39	3 225 778,39	3 697 988,06	3 085 546,24

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,60	103,90	103,90	103,90	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00

**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 котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Вольнова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск»

Для потребителей

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2025 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	Приказ ДТР Томской области от 10.12.2020 № 3-422
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	525,1	525,1	525,1	525,1	525,1	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 №09-5311
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	525,1	525,1	525,1	525,1	525,1	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	52,09	0,00	0,00	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	
	неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2026 гг.

Акционерное общество "ТомскРТС"

Общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
		в целом по году				
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	<b>Баланс</b>					
1	Производство тепловой энергии	2 087,36	2 087,36	2 087,36	2 087,36	2 087,36
2	Собственные нужды источника тепла	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
3	Отпуск с коллекторов источника	2 075,70	2 075,70	2 075,70	2 075,70	2 075,70
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 075,70	2 075,70	2 075,70	2 075,70	2 075,70
6	Потери	525,08	525,08	525,08	525,08	525,08
7	Потребители из сети	1 550,62	1 550,62	1 550,62	1 550,62	1 550,62
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 550,62	1 550,62	1 550,62	1 550,62	1 550,62
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 550,62	1 550,62	1 550,62	1 550,62	1 550,62
1	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,036	1,040	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)	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
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	1,030	1,030	1,030	1,030
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 687 662,05</b>	<b>2 767 216,85</b>	<b>2 849 126,47</b>	<b>2 933 460,61</b>	<b>3 020 291,04</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 687 662,05</b>				
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>138 875,00</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	87 219,64				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	51 655,37				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	42 282,77				
2.1.3.4	ГСМ топливо	9 372,60				
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>262,74</b>				
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 309 106,69</b>	<b>1 347 856,25</b>	<b>1 387 752,79</b>	<b>1 428 830,27</b>	<b>1 471 123,65</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 204 903,39	1 240 568,53	1 277 289,36	1 315 097,12	1 354 024,00
2.3.1.1	численность производственного персонала	2,83				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	35 508,08				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	104 203,30	107 287,72	110 463,43	113 733,15	117 099,65
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,11				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	76 634,37				
<b>2.4</b>	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>1 037 723,27</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	6 147,74				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	6 147,74				
2.4.2	регламентные работы	1 031 575,53				

2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>111 875,28</b>				
2.5.1	услуги связи	918,14				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	890,39				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	10 804,60				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	99 262,15				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>2 496,52</b>				
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>5 633,71</b>				
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>6 016,65</b>				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	6 016,65				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>75 672,19</b>				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	4 798,69				
2.9.1.1	моющие средства	49,42				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	4 368,20				
2.9.1.5	медицинский осмотр	381,07				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				

2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 871,79				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 871,79				
2.9.6	расходы на сбыт	69 001,72				
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 361 001,59</b>	<b>1 465 988,86</b>	<b>1 504 394,75</b>	<b>1 558 906,84</b>	<b>1 615 478,76</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>51,23</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	8,98	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	42,25	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>957 232,66</b>	<b>1 041 501,87</b>	<b>1 067 730,93</b>	<b>1 109 704,33</b>	<b>1 153 364,95</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	957 232,66	1 041 501,87	1 067 730,93	1 109 704,33	1 153 364,95
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>3 577,38</b>	<b>3 646,75</b>	<b>3 782,81</b>	<b>3 924,31</b>	<b>4 071,47</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 332,10	3 401,47	3 537,53	3 679,03	3 826,19
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88
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	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>390 213,83</b>	<b>406 783,02</b>	<b>418 823,79</b>	<b>431 220,98</b>	<b>443 985,12</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	362 743,97	374 403,58	385 485,93	396 896,31	408 644,44
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	27 469,87	32 379,43	33 337,86	34 324,67	35 340,68
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>9 926,49</b>	<b>14 057,22</b>	<b>14 057,22</b>	<b>14 057,22</b>	<b>14 057,22</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 926,49	14 057,22	14 057,22	14 057,22	14 057,22
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 063 832,11</b>	<b>2 080 546,49</b>	<b>2 113 282,33</b>	<b>2 147 327,03</b>	<b>2 182 733,72</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 420 581,88	1 427 178,87	1 433 780,01	1 440 644,61	1 447 784,01
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:	620 082,90	629 695,27	654 883,08	681 078,40	708 321,54
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	619 908,76	629 695,27	654 883,08	681 078,40	708 321,54
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	619 778,81	629 695,27	654 883,08	681 078,40	708 321,54
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,62	5,71	5,93	6,17	6,42

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	129,95	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>174,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	174,14	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>6,71</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>23 160,62</b>	<b>23 672,36</b>	<b>24 619,25</b>	<b>25 604,02</b>	<b>26 628,18</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	52,09	52,09	52,09	52,09	52,09
4.5.2	тариф на теплоноситель	444,60	454,42	472,60	491,51	511,17
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>-466 087,80</b>	<b>-385 095,74</b>	<b>-178 598,55</b>	<b>-104 143,85</b>	<b>0,00</b>
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-466 087,80	-385 095,74	-178 598,55	-104 143,85	0,00

	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	0,00	0,00	-83 761,54	-9 306,84	0,00
	<b>Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>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</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>5 646 407,95</b>	<b>5 928 656,45</b>	<b>6 204 443,47</b>	<b>6 526 243,80</b>	<b>6 818 503,53</b>
1	<b>Одноставочный тариф, в том числе</b>	<b>3 641,39</b>	<b>3 823,41</b>	<b>4 001,26</b>	<b>4 208,79</b>	<b>4 397,27</b>
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	105,00	104,65	105,19	104,48
	товарная продукция	5 646 407,95	5 928 656,45	6 204 443,47	6 526 243,80	6 818 503,53
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	103,6	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	104	104,00	104,00	104,00	104,00

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

**Акционерное общество "ТомскРТС"**

Виды  
деятельности

Для  
потребителей

производство, передача, сбыт 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»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 3-583
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,1	163,1	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,1	163,1	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09-5311
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 785,2	5 785,2	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 785,2	5 785,2	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 953,20	1 953,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 953,20	1 953,20	

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

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

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

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»

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год
		предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>	
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>20 694,85</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>104,29</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>20 590,56</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>20 590,56</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>5 785,16</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>14 805,41</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>14 805,41</b>
8.1	Собственное потребление	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 805,41
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>17 421 935,80</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>16 658 237,12</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>11 626 846,49</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>20 756,85</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 946,85
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 601,20
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	12 208,80
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00
3.3.3.2	земельный налог	12 208,80
3.3.3.3	транспортный налог	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00

<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 926 644,25</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 926 644,25
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>4 516,64</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	4 516,64
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>7 674 928,75</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>18 447 884,91</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>13 725 978,30</b>
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>4 639 207,65</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>4 639 207,65</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 639 207,65
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>82 698,96</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 953,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	42,34
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-23 500,52
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>47 473 166,69</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	104
4	Индекс роста цен на топливо	-

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Акционерное общество "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			Корректировка		
			Год	1 кв	2 кв
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	89 685,10	43 963,28	45 721,81
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м <sup>3</sup>	2 118,20	1 059,10	1 059,10
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м <sup>3</sup>	1 953,20	976,60	976,60
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м <sup>3</sup>	165,00	82,50	82,50
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м <sup>3</sup>	42,34	41,51	43,17
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
4.1	Сульфоуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00	0,00	0,00
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1	объем	тн	0,00	0,00	0,00
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00	0,00
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00	0,00
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00		
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-592,33	592,33
13	<b>Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя</b>	руб.	<b>89 685,10</b>	<b>43 370,96</b>	<b>46 314,14</b>
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м <sup>3</sup>	42,34	40,95	43,73
	1 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	40,95		
	2 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	43,73		
	темп изменения тарифов	%		100,00	106,79
	<b>затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии</b>		<b>82 698,96</b>	<b>39 992,52</b>	<b>42 706,44</b>

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

Акционерное общество "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
<b>Смета расходов</b>					
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>6 986,13</b>	<b>3 378,43</b>	<b>3 607,70</b>
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>6 986,13</b>	<b>3 378,43</b>	<b>3 607,70</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	6 986,13	3 378,43	3 607,70
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	165,00	82,50	82,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	42,34	40,95	43,73
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0,00	2 618,91	2 665,03
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>6 986,13</b>	<b>3 378,43</b>	<b>3 607,70</b>
3	<b>Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:</b>	<b>м3</b>	<b>165,00</b>	<b>82,50</b>	<b>82,50</b>
4	<b>Цена (тариф) на горячую воду</b>	<b>руб./м3</b>		<b>40,95</b>	<b>43,73</b>
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		40,95	43,73
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		0,00	0,00
	<b>темп роста</b>	<b>%</b>			<b>106,79</b>

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

**Акционерное общество «ТомскРТС»**

Виды  
деятельности

Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
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»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 3-583
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	226,9	226,9	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	227,7	227,7	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09- 5311
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 198,0	1 198,0	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 198,0	1 198,0	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	574,2	574,2	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	574,2	574,2	

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

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

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

Акционерное общество «ТомскРТС»

для потребителей 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»  
общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год
		предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>	
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>5 067,21</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>77,62</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>4 989,59</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>4 989,59</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>1 197,99</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>3 791,60</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>3 791,60</b>
8.1	Собственное потребление	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 791,60
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>9 495 596,57</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>9 258 215,92</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 254 578,44</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>35 859,79</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>16 678,18</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>13 171,68</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	7 723,55
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5 448,12
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00
3.3.3.2	земельный налог	5 448,12
3.3.3.3	транспортный налог	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>2 182 818,79</b>

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 182 818,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,18
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>6 050,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	6 050,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 596 340,83</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>3 246 162,41</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 335 101,57</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 335 101,57</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 335 101,57
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>15 076,85</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	574,24
4.5.2	тариф на теплоноситель	26,26
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>2 240 076,86</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	2 240 076,86
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-64 170,99
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>18 522 421,71</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	100,70

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Акционерное общество «ТомскРТС»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	61 181,34	30 590,67	30 590,67
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м <sup>3</sup>	2 330,24	1 165,12	1 165,12
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м <sup>3</sup>	574,24	287,12	287,12
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м <sup>3</sup>	1 756,00	878,00	878,00
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м <sup>3</sup>	26,26	26,26	26,26
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00
3.1	объем	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
3.2	цена (тариф)	руб./м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00		
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-1 606,54	1 606,54
12.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00		
12.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		-1 606,54	1 606,54
<b>13</b>	<b>Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя</b>	руб.	<b>61 181,34</b>	<b>28 984,13</b>	<b>32 197,21</b>
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м <sup>3</sup>	26,26	24,88	27,63
	1 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	24,88		
	2 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	27,63		
	темп изменения тарифов	%		100,00	111,09
	<b>затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии</b>		<b>15 076,85</b>	<b>7 142,53</b>	<b>7 934,32</b>

## Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

## Акционерное общество «ТомскРТС»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
<b>Смета расходов</b>					
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>633 084,87</b>	<b>307 922,30</b>	<b>325 162,57</b>
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>46 104,49</b>	<b>21 841,60</b>	<b>24 262,89</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	46 104,49	21 841,60	24 262,89
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 756,00	878,00	878,00
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	26,26	24,88	27,63
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>586 980,38</b>	<b>286 080,70</b>	<b>300 899,68</b>
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	119,74	59,87	59,87
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	4 902,06	4 778,30	5 025,82
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>633 084,87</b>	<b>307 922,30</b>	<b>325 162,57</b>
3	<b>Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:</b>	<b>м3</b>	<b>1 756,00</b>	<b>878,00</b>	<b>878,00</b>
4	<b>Цена (тариф) на горячую воду</b>	<b>руб./м3</b>		<b>350,71</b>	<b>370,34</b>
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		24,88	27,63
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		325,83	342,71
	<b>темп роста</b>	<b>%</b>		<b>100,00</b>	<b>105,60</b>

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

**Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: город Томск,  
улица Кутузова, 11/2

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,6	159,6	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 №3-583
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,6	157,6	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,6	157,6	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-		Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 №09-5311
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	4 179,50	4 179,46	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 179,50	4 179,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 232,60	2 232,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 232,60	2 232,60	

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

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

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

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)

**потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2  
общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год
		предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>	
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>18 770,37</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>73,62</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>18 696,75</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>18 696,75</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>4 179,46</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>14 517,29</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>14 517,29</b>
8.1	Собственное потребление	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 517,29
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>6 436 328,09</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>6 275 426,16</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>4 948 775,42</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>21 185,55</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>6 169,04</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	549,54
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 990,16
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	629,34
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	629,34
3.3.3.4	водный налог	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 302 480,85</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 095 787,26

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	206 693,59
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,18
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>44 547,29</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	44 547,29
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>3 574 392,70</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>15 229 893,45</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>12 741 740,31</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>2 384 032,42</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>2 383 187,52</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 382 558,83
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	628,68
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>844,91</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	844,91
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>32,55</b>
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>104 088,16</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 232,60
4.5.2	тариф на теплоноситель	46,62
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>-1 586 851,55</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-1 586 851,55
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-356 622,20
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00

VII	Величина выравнивания НВВ	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	24 671 523,21

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	104
4	Индекс роста цен на топливо	-

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

**ООО "ТЭП ЛОСКУТОВО"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица  
Советская, дом 1к,  
городского округа «Город Томск»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,91	154,91	Приказ Департамента от 20.12.2018 №3-696	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,91	154,91		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 496,60	4 496,60	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
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	4 496,60	4 496,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 496,60	4 496,60		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 937,10	4 937,10		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 937,10	4 937,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 937,10	4 937,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	59,80	59,80	Приказ Департамента от 20.11.2018 №3-697	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	59,80	59,80		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		

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

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

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

ООО "ТЭП ЛОСКУТОВО"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>		
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>21 939,03</b>	<b>21 939,03</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>74,08</b>	<b>74,08</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>21 864,94</b>	<b>21 864,94</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>21 864,94</b>	<b>21 864,94</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>4 496,58</b>	<b>4 496,58</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>17 368,36</b>	<b>17 368,36</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>17 368,36</b>	<b>17 368,36</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	17 368,36	17 368,36
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 335 894,95</b>	<b>3 310 209,40</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 165 104,83</b>	<b>3 165 104,83</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>5 532 709,91</b>	<b>7 567 980,46</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>4 627 581,52</b>	<b>2 646 325,70</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>17 096,34</b>	<b>3 759 164,20</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	17 096,34	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	3 759 164,20
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>888 032,05</b>	<b>875 325,20</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	577 923,23	576 711,54
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	310 108,82	298 613,66
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20

3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	287 165,36
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	22 157 202,22	21 884 675,52
4.1	Расходы на топливо (основное)	17 043 323,42	17 570 490,11
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 806 027,55	4 014 962,08
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 806 027,55	4 014 962,08
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	4 014 962,08
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	307 851,25	299 223,33
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 937,10	4 937,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	60,61
V	Прибыль	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-2 119 305,80	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-2 119 305,80	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00

<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>28 906 501,29</b>	<b>32 762 865,37</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	104

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

**ОГАУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Побединского сельского поселения Шегарского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	174,30	174,30	от 09.10.2014 № 24/173
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	446,70	446,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	397,70	397,70	

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

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

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

Областное государственное автономное учреждение "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"

**потребители кот. Побединского сельского поселения Шегарского района  
общая система налогообложения**

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>0,00</b>	<b>9 692,44</b>	<b>9 692,44</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,00</b>	<b>64,96</b>	<b>64,96</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>0,00</b>	<b>9 627,48</b>	<b>9 627,48</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>0,00</b>	<b>9 627,48</b>	<b>9 627,48</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>0,00</b>	<b>446,71</b>	<b>446,71</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>0,00</b>	<b>9 180,77</b>	<b>9 180,77</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>0,00</b>	<b>9 180,77</b>	<b>9 180,77</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	5 247,44	5 247,44
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	3 933,33	3 933,33
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,06	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 966 559,99</b>	<b>2 936 894,39</b>	<b>2 914 281,05</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 538 997,64</b>	<b>2 786 532,18</b>	<b>2 786 532,18</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>395 538,29</b>	<b>882 084,10</b>	<b>1 117 409,75</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>31 728,29</b>	<b>7 341,03</b>	<b>7 605,31</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	7 341,03	7 605,31
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	31 728,29	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	31 728,29	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00

<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>874 743,07</b>	<b>868 007,77</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	796 495,83	790 363,02
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	78 247,23	77 644,75
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
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>363 810,00</b>	<b>0,00</b>	<b>241 796,67</b>
3.6.1	амортизация основных средств	363 810,00	0,00	241 796,67
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 208 512,40</b>	<b>8 327 476,98</b>	<b>8 330 711,12</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>0,00</b>	<b>5 085 186,58</b>	<b>5 108 649,43</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>3 208 512,40</b>	<b>3 238 665,87</b>	<b>3 214 978,65</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>3 208 512,40</b>	<b>3 238 665,87</b>	<b>3 214 978,65</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 208 512,40	3 238 665,87	3 214 978,65
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>3 624,52</b>	<b>7 083,04</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	397,70	397,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	9,11	17,81
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>6 570 610,68</b>	<b>12 146 455,47</b>	<b>12 362 401,91</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,2
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	105,3
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь 93,3

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

**ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,40	158,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	255,20	255,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	248,80	248,80

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

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

Государственное унитарное предприятие Томской области "Областное дорожное ремонтно-строительное управление"

села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

**Общая система налогообложения**

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	1 875,95	1 563,00	1 563,00	(312,95)
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	118,10	19,82	19,82	(98,28)
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	1 757,85	1 543,17	1 543,17	(214,68)
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,00	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	1 757,85	1 543,17	1 543,17	(214,68)
6	<b>Потери</b>	99,80	255,22	255,22	155,42
7	<b>Потребители из сети</b>	1 658,05	1 287,95	1 287,95	(370,10)
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	1 658,05	1 287,95	1 287,95	(370,10)
8.1	Собственное потребление	1 473,75	1 044,99	1 044,99	(428,76)
8.2	Реализация сторонним потребителям	184,30	242,96	242,96	58,66
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	1,06	1,03	1,03	(0,03)
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,12	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	-	425 997,18	422 717,11	422 717,11
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	263,64	404 187,11	404 187,11	403 923,46
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	557 964,41	128 651,15	127 660,57	(430 303,84)
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	51 030,64	0,00	0,00	(51 030,64)
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	51 030,64	0,00	0,00	(51 030,64)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	51 030,64	0,00	0,00	(51 030,64)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>220 009,31</b>	<b>128 651,15</b>	<b>127 660,57</b>	<b>(92 348,75)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	220 009,31	128 651,15	127 660,57	(92 348,75)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,20	0,20	(0,40)
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>286 924,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(286 924,45)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	286 872,42	0,00	0,00	(286 872,42)
3.6.2	амортизация прочего имущества	52,02	0,00	0,00	(52,02)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 925 735,81</b>	<b>1 157 264,35</b>	<b>1 418 145,59</b>	<b>(507 590,22)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 324 432,61	986 581,23	1 042 826,93	(281 605,67)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	601 249,62	168 588,26	362 665,96	(238 583,66)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	600 939,87	168 588,26	362 665,96	(238 273,90)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	600 939,87	168 588,26	362 665,96	(238 273,90)

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>309,75</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(309,75)</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	309,75	0,00	0,00	(309,75)
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>53,58</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(53,58)</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>2 094,86</b>	<b>12 652,69</b>	<b>12 652,69</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	248,77	248,77	248,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	8,42	50,86	50,86
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-223 055,19	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 483 700,21</b>	<b>1 711 912,67</b>	<b>1 745 468,07</b>	<b>-738 232,15</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

**ООО "КТК"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Колпашевского городского поселения Колпашевского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,00	154,00	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 показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,00	154,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,00	154,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	22 893,10	22 893,10	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
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	22 893,10	22 893,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	22 893,10	22 893,10		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	23 155,80	23 155,80	технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	23 155,80	23 155,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	23 155,80	23 155,80	

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

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

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

**ООО "КТК"**

**Колпашевского городского поселения  
Колпашевского района  
общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>107 081,23</b>	<b>107 081,23</b>	<b>107 081,23</b>	-
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>258,51</b>	<b>258,51</b>	<b>258,51</b>	-
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>106 822,73</b>	<b>106 822,73</b>	<b>106 822,73</b>	-
4	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>106 822,73</b>	<b>106 822,73</b>	<b>106 822,73</b>	<b>(0,00)</b>
6	<b>Потери</b>	<b>22 893,10</b>	<b>22 893,10</b>	<b>22 893,10</b>	-
7	<b>Потребители из сети</b>	<b>83 929,63</b>	<b>83 929,63</b>	<b>83 929,63</b>	<b>(0,00)</b>
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>83 929,63</b>	<b>83 929,63</b>	<b>83 929,63</b>	<b>(0,00)</b>
8.1	Собственное потребление	317,43	317,43	317,43	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	83 612,19	83 612,19	83 612,19	0,00
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>(0,01)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>41 144 643,91</b>	<b>38 718 024,60</b>	<b>38 419 905,61</b>	<b>(2 724 738,30)</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>36 735 751,13</b>	<b>36 735 751,13</b>	<b>36 735 751,13</b>	-
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>28 765 733,11</b>	<b>8 915 175,82</b>	<b>8 849 833,28</b>	<b>(19 902 627,40)</b>
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>69 486,88</b>	<b>99 155,31</b>	<b>24 347,52</b>	<b>(31 866,94)</b>
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>1 317 867,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(1 317 867,90)</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>56 955,55</b>	<b>53 845,33</b>	<b>50 099,85</b>	<b>(6 855,70)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	6 480,97	12 675,00	6 012,01	(468,96)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	50 437,95	40 907,90	44 087,84	(6 350,11)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	36,63	262,44	0,00	(36,63)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	36,63	0,00	0,00	(36,63)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	262,44	0,00	-

3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>8 892 951,92</b>	<b>8 666 614,67</b>	<b>8 599 883,93</b>	<b>(293 067,99)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 993 727,56	6 552 721,55	6 502 267,25	1 508 539,70
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 899 224,36	2 113 893,12	2 097 616,68	(1 801 607,69)
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	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>11 210,24</b>	<b>0,00</b>	<b>11 210,24</b>	<b>-</b>
3.6.1	амортизация основных средств	11 210,24	0,00	11 210,24	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>187 324,74</b>	<b>95 560,50</b>	<b>164 291,74</b>	<b>(23 032,99)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	187 324,74	95 560,50	164 291,74	(23 032,99)
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>18 229 935,88</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(18 229 935,88)</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>114 567 191,99</b>	<b>115 852 720,14</b>	<b>109 509 488,25</b>	<b>(5 070 976,16)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>98 525 328,38</b>	<b>99 543 286,70</b>	<b>93 758 718,33</b>	<b>(4 766 610,05)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>14 963 527,17</b>	<b>15 305 089,88</b>	<b>14 806 875,68</b>	<b>(156 651,50)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>14 963 527,17</b>	<b>15 305 089,88</b>	<b>14 806 875,68</b>	<b>(156 651,50)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	14 727 336,85	15 152 017,02	14 672 081,34	(55 255,51)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	236 190,32	153 072,86	134 794,34	(101 395,99)
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>10 003,65</b>	<b>0,00</b>	<b>8 156,63</b>	<b>(1 847,01)</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>1 068 332,79</b>	<b>1 004 343,56</b>	<b>935 737,61</b>	<b>(145 867,60)</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	29 415,80	0,00	23 155,78	(6 260,02)
4.5.2	тариф на теплоноситель	36,32	0,00	40,41	3,64
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

	целях налогообложения)				
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 805 824,37</b>	<b>(1 805 824,37)</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 805 824,37	(1 805 824,37)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-3 690 781,51	0,00	
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>184 477 569,01</b>	<b>159 795 139,05</b>	<b>154 973 402,77</b>	<b>-29 504 166,24</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

**ООО "КТК"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 («Телецентр»), ул. Крылова, 9/2 («Лазо»), ул. Науки, 9 («НГСС»), ул. Обская, 73/2 («Обская»), ул. Горького, 6 («Техучасток»), ул. Сосновая, 91/1 («Урожай»), ул. Гоголя, 91/3 («Школа») города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,10	от 30.11.2020 № 3-364	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	159,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 585,20	от 30.11.2020 № 3-365	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**	6 551,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 551,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 605,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 248,30		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 248,30		
--	----	----------	--	--

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

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

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

ООО "КТК"

котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 («Телецентр»), ул. Крылова, 9/2 («Лазо»), ул. Науки, 9 («НГСС»), ул. Обская, 73/2 («Обская»), ул. Горького, 6 («Техучасток»), ул. Сосновая, 91/1 («Урожай»), ул. Гоголя, 91/3 («Школа») города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>44 346 675,92</b>	<b>40 017 172,64</b>	<b>-4 329 503,28</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 674 843,70	1 398 048,30	-276 795,40
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 045 544,17	1 045 544,17	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	629 299,53	352 504,13	-276 795,40
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	238 035,12	202 417,83	-35 617,29
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	228 453,90	80 602,94	-147 850,96
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	162 810,51	69 483,36	-93 327,15
1.2	расходы на топливо	20 218 576,55	19 360 549,49	-858 027,06
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 361 080,84	4 377 286,31	16 205,47
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 361 080,84	4 377 286,31	16 205,47
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 340 205,10	4 348 321,02	8 115,92
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	725,41	727,78	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,98	5,97	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	20 875,74	28 965,30	8 089,56
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	855,96	57 278,86	56 422,90

1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	1 688,50	1 688,50
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	33,92	33,92
1.5	расходы на теплоноситель	534 482,66	92 567,64	-441 915,02
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	5 067,60	2 559,80	-2 507,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	105,47	36,16	-69,31
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	215 198,84	0,00	-215 198,84
1.6.1	амортизация основных средств	215 198,84	0,00	-215 198,84
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	10 374 870,52	9 522 310,28	-852 560,24
1.7.1	оплата труда производственного персонала	9 145 488,56	8 199 116,80	-946 371,76
1.7.1.1	численность производственного персонала	24,57	26,01	1,44
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 021,63	26 272,70	-4 748,93
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 229 381,95	1 323 193,48	93 811,52
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,27	2,43	1,15
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	80 503,47	45 428,06	-35 075,41
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 133 210,90	2 875 737,70	-257 473,19
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 761 937,55	2 476 133,27	-285 804,27
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	371 273,35	399 604,43	28 331,08
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 264,45	5 307,40	-2 957,05
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:	1 947 033,53	1 509 519,79	-437 513,74
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	496 039,81	479 600,00	-16 439,81
1.11.1.1	по договорам	494 263,76	479 600,00	-14 663,76
1.11.1.2	хозяйственным способом	1 776,06	0,00	-1 776,06
1.11.2	регламентные работы	1 417 408,74	1 029 919,79	-387 488,95
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	33 584,98	0,00	-33 584,98
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	893 745,41	503 844,91	-389 900,50
1.12.1	услуги связи	41 114,09	0,00	-41 114,09
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	71 015,13	70 029,81	-985,32
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00

1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	338 985,50	0,00	-338 985,50
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	442 630,69	433 815,10	-8 815,59
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	5 894,81	2 461,51	-3 433,30
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	718 992,70	0,00	-718 992,70
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	460 749,80	0,00	-460 749,80
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	258 242,90	0,00	-258 242,90
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	5 527,33	0,00	-5 527,33
1.16	Расходы на обучение персонала	39 480,58	0,00	-39 480,58
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 719,14	10 115,61	2 396,47
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	198 564,45	302 144,83	103 580,38
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	178 892,00	127 997,16	-50 894,84
1.18.1.1	моющие средства	1 322,06	11 678,04	10 355,97
1.18.1.2	специальное питание	109 540,60	56 504,28	-53 036,32
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	68 029,34	59 814,84	-8 214,50
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	14 926,78	174 147,67	159 220,88
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	14 926,78	174 147,67	159 220,88
1.18.6	расходы на сбыт	4 745,66	0,00	-4 745,66
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	8 333,56	0,00	-8 333,56
1.19.1	налог на имущество организаций	8 333,56	0,00	-8 333,56
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезультативные расходы, всего</b>	<b>18 200,13</b>	<b>38 969,95</b>	<b>20 769,82</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00

2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 200,13	38 969,95	20 769,82
2.4.1	расходы на услуги банков	18 200,13	38 969,95	20 769,82
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>1 530 181,09</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 530 181,09</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>45 895 057,14</b>	<b>40 056 142,59</b>	<b>-5 838 914,55</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3

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

**ООО "КТК"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной "Звезда", расположенной по адресу: улица Победы,  
97/2, город Колпашево Колпашевского городского поселения  
Колпашевского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,10	от 30.11.2020 № 3-364	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 585,20	от 30.11.2020 № 3-365	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**	1 370,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 370,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 605,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	806,70		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	806,70		
--	----	--------	--	--

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

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

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

ООО "КТК" котельной "Звезда", расположенной по адресу: улица Победы, 97/2,  
 город Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского  
 района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>10 160 727,09</b>	<b>9 673 236,58</b>	<b>-487 490,51</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	384 171,90	342 338,23	-41 833,67
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	265 116,20	265 116,20	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	119 055,70	77 222,03	-41 833,67
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	28 289,73	26 147,73	-2 142,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	68 545,59	42 534,11	-26 011,49
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	22 220,38	8 540,19	-13 680,18
1.2	расходы на топливо	5 889 693,38	5 251 206,64	-638 486,75
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 506 466,55	1 411 603,62	-94 862,92
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 506 466,55	1 411 603,62	-94 862,92
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 502 139,56	1 403 547,06	-98 592,50
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	252,00	235,91	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,96	5,95	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 326,99	8 056,56	3 729,58
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	183,92	486,55	302,64
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	110 892,21	35 448,33	-75 443,88

1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	875,12	806,70	-68,42
1.5.2	тариф на теплоноситель	126,72	43,94	-82,77
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	117 824,00	0,00	-117 824,00
1.6.1	амортизация основных средств	117 824,00	0,00	-117 824,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	988 766,63	1 706 120,54	717 353,92
1.7.1	оплата труда производственного персонала	749 325,29	1 521 137,89	771 812,60
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,01	3,64	1,62
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 040,93	34 865,71	3 824,79
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	239 441,34	184 982,65	-54 458,68
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,25	0,00	-0,25
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	80 503,47	0,00	-80 503,47
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	298 607,52	515 248,40	216 640,88
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	226 296,24	459 383,64	233 087,41
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	72 311,28	55 864,76	-16 446,52
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 057,01	1 451,05	394,04
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:	332 936,93	229 529,18	-103 407,75
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	73 902,55	59 400,00	-14 502,55
1.11.1.1	по договорам	73 491,05	59 400,00	-14 091,05
1.11.1.2	хозяйственным способом	411,50	0,00	-411,50
1.11.2	регламентные работы	259 034,38	170 129,18	-88 905,20
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	314 547,66	142 424,47	-172 123,20
1.12.1	услуги связи	5 016,55	0,00	-5 016,55
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	18 483,65	18 162,19	-321,46
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	165 717,09	0,00	-165 717,09
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	125 330,37	124 262,28	-1 068,09
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	574,33	177,55	-396,78
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	179 365,05	0,00	-179 365,05
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	133 192,80	0,00	-133 192,80
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	46 172,25	0,00	-46 172,25
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00

1.15	Расходы на служебные командировки	1 049,74	0,00	-1 049,74
1.16	Расходы на обучение персонала	5 779,03	0,00	-5 779,03
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 249,73	2 309,21	1 059,49
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	21 081,18	34 892,80	13 811,62
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	16 625,68	10 546,93	-6 078,74
1.18.1.1	моющие средства	258,13	2 184,81	1 926,68
1.18.1.2	специальное питание	10 126,26	0,00	-10 126,26
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	6 241,29	8 362,12	2 120,83
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:	2 907,22	24 345,87	21 438,65
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 907,22	24 345,87	21 438,65
1.18.6	расходы на сбыт	1 548,28	0,00	-1 548,28
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 480,32	0,00	-6 480,32
1.19.1	налог на имущество организаций	6 480,32	0,00	-6 480,32
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>3 437,38</b>	<b>9 441,37</b>	<b>6 003,99</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 437,38	9 441,37	6 003,99
2.4.1	расходы на услуги банков	3 437,38	9 441,37	6 003,99
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>197 271,46</b>	<b>0,00</b>	<b>-197 271,46</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>10 361 435,94</b>	<b>9 682 677,95</b>	<b>-678 757,99</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>4 891,74</b>	<b>4 502,88</b>	<b>-388,86</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

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

**ООО "КТК"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село  
Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,10	от 30.11.2020 № 3-364	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 585,50	от 30.11.2020 № 3-365	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**	663,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	663,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 605,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	553,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	553,40		

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

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

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

**ООО "КТК" котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района**

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>4 372 546,59</b>	<b>2 490 859,97</b>	<b>-1 881 686,62</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	203 694,22	0,00	-203 694,22
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	133 920,10	0,00	-133 920,10
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	69 774,12	0,00	-69 774,12
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	24 256,17	0,00	-24 256,17
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	31 396,08	0,00	-31 396,08
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	14 121,87	0,00	-14 121,87
1.2	расходы на топливо	1 418 192,67	1 340 354,69	-77 837,98
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	623 566,56	275 773,95	-347 792,61
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	623 566,56	275 773,95	-347 792,61
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	621 676,73	273 467,82	-348 208,91
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	103,91	50,97	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,98	5,37	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 889,83	2 306,13	416,29
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	24 313,70	139,46	-24 174,24
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	699,93	0,00	-699,93
1.4.2	тариф на холодную воду	34,74	0,00	-34,74
1.5	расходы на теплоноситель	78 796,56	20 794,24	-58 002,32

1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	636,30	553,40	-82,90
1.5.2	тариф на теплоноситель	123,84	37,58	-86,26
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	98 616,00	0,00	-98 616,00
1.6.1	амортизация основных средств	98 616,00	0,00	-98 616,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	933 753,73	649 768,18	-283 985,54
1.7.1	оплата труда производственного персонала	823 290,51	649 768,18	-173 522,33
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,21	2,15	-0,05
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 069,55	25 133,36	-5 936,19
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	110 463,21	0,00	-110 463,21
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,11	0,00	-0,11
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	80 503,47	0,00	-80 503,47
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	281 993,62	196 229,99	-85 763,63
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	248 633,74	196 229,99	-52 403,74
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	33 359,89	0,00	-33 359,89
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 811,02	416,18	-2 394,84
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:	386 692,19	0,00	-386 692,19
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	200 707,92	0,00	-200 707,92
1.11.1.1	по договорам	200 547,36	0,00	-200 547,36
1.11.1.2	хозяйственным способом	160,56	0,00	-160,56
1.11.2	регламентные работы	185 984,27	0,00	-185 984,27
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	121 250,82	0,00	-121 250,82
1.12.1	услуги связи	2 590,33	0,00	-2 590,33
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	90,46	0,00	-90,46
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	106 241,33	0,00	-106 241,33
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	12 328,71	0,00	-12 328,71
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	101,63	0,00	-101,63

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	93 190,86	0,00	-93 190,86
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	75 000,00	0,00	-75 000,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	18 190,86	0,00	-18 190,86
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	40 374,51	0,00	-40 374,51
1.16	Расходы на обучение персонала	6 824,28	0,00	-6 824,28
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 592,95	7 383,27	-209,68
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	21 196,47	0,00	-21 196,47
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	19 419,58	0,00	-19 419,58
1.18.1.1	моющие средства	119,55	0,00	-119,55
1.18.1.2	специальное питание	13 682,42	0,00	-13 682,42
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	5 617,61	0,00	-5 617,61
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 341,21	0,00	-1 341,21
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 341,21	0,00	-1 341,21
1.18.6	расходы на сбыт	435,68	0,00	-435,68
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	29 584,80	0,00	-29 584,80
1.19.1	налог на имущество организаций	29 584,80	0,00	-29 584,80
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезультативные расходы, всего</b>	<b>1 646,25</b>	<b>2 688,17</b>	<b>1 041,92</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 646,25	2 688,17	1 041,92
2.4.1	расходы на услуги банков	1 646,25	2 688,17	1 041,92
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00

<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>183 289,02</b>	<b>0,00</b>	<b>-183 289,02</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>4 557 481,86</b>	<b>2 493 548,14</b>	<b>-2 063 933,72</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>1 398,75</b>	<b>1 421,50</b>	<b>22,75</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

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

**ООО "СЕТИ-П"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	179,90	179,90	Приказ Департамента от 29.07.15 №3-140	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,90	179,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,90	179,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	487,90	487,90	Приказ Департамента от 29.07.15 №3-142	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**	487,90	487,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	487,90	487,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	319,10	319,10		

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

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

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

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

ООО "СЕТИ-П"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>5 548,92</b>	<b>3 513,40</b>	<b>3 513,40</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>33,40</b>	<b>21,15</b>	<b>21,15</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>5 515,52</b>	<b>3 492,25</b>	<b>3 492,25</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>5 515,52</b>	<b>3 492,25</b>	<b>3 492,25</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>771,34</b>	<b>487,93</b>	<b>487,93</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>4 744,18</b>	<b>3 004,32</b>	<b>3 004,32</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>4 744,18</b>	<b>3 004,32</b>	<b>3 004,32</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 744,18	3 004,32	3 004,32
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>6 822 931,14</b>	<b>3 322 206,05</b>	<b>3 296 625,91</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 152 116,77</b>	<b>3 152 116,77</b>	<b>3 152 116,77</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 913 328,41</b>	<b>925 665,37</b>	<b>1 028 526,42</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>26 922,13</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	26 922,13	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 288 528,52</b>	<b>807 453,50</b>	<b>801 236,32</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	755 631,43	664 620,10	659 502,69
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	532 897,09	142 833,41	141 733,63
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
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>167 050,40</b>	<b>40 545,37</b>	<b>45 060,22</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	121 106,65	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	45 943,75	40 545,37	45 060,22
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>1 273 241,96</b>	<b>0,00</b>	<b>100 000,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>157 585,40</b>	<b>77 666,50</b>	<b>82 229,89</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>6 179 865,85</b>	<b>3 596 445,06</b>	<b>3 980 066,90</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>5 621 616,00</b>	<b>3 102 918,10</b>	<b>3 543 397,58</b>
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	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>540 506,10</b>	<b>475 783,21</b>	<b>419 415,59</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>540 506,10</b>	<b>475 783,21</b>	<b>419 415,59</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	540 506,10	475 783,21	419 415,59
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>17 743,75</b>	<b>17 743,75</b>	<b>17 253,74</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	319,10	319,10	319,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	55,61	55,61	54,07
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-850 774,25</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-850 774,25
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-627 268,30	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>15 916 125,39</b>	<b>7 217 048,18</b>	<b>7 454 444,99</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00