



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

20.12.2016

№ 41/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:	
М.А.Крынин	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника Департамента – председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
М.В.Блажко	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и утилизации ТБО
М.Г.Пивнева	Председатель комитета регулирования естественных монополий
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Е.Ф.Иванова – АО «ТомскРТС» (доверенность от 29.04.2016 № 279); АО «Томская генерация» (доверенность от 17.05.2016 № 76)

Р.Ш.Гариева - АО «Томская генерация» (доверенность от 28.03.2016 № 5)

О.В.Короткина - АО «Томская генерация» (доверенность от 20.06.2016 № 84)

И.А.Силантьева - АО «Томская генерация» (доверенность от 06.09.2016 № 313)

АУДИОЗАПИСЬ ЗАСЕДАНИЯ НЕ ВЕДЕТСЯ ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ПРИЧИНАМ.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 18-п. 42):

18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан, села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-182/9(371) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новокривошеино Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-180/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

20. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ

Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-181/9(370) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

21. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Петровка Петровского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-183/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

22. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-188/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СМП-95 Инжиниринг» (ИНН 7017332670) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

23. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Нижне-Луговая, 87 теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2016 №9-445/9(659) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

24. Об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Нижне-Луговая, 87 для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2017 год

25. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2014 №1-71/9 (370) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931)», в части 2017 года

26. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2014 №1-46/9 (369) «О тарифах теплоснабжающей организации Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации в городе Томск «НПО «Вирион» (ИНН 7722292838)», в части 2017 года

27. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей города Асино Асиновского городского поселения Асиновского района, рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района для регулируемой организации Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 5116000922) на 2017 год

28. 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», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-523/9(673) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

29. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу Томский район, поселок Зональная станция, улица Полевая, 23/1, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2016 №1-525/9(675) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

30. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

31. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию 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, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
32. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, поселок Сосновый бор, улица Кутузова, 11/2, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
33. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
34. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной, расположенной по адресу село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
35. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельных, расположенных по адресам улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
36. Об установлении цен (тарифов) на теплоноситель для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
37. Об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
38. Об установлении цен (тарифов) на теплоноситель 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, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
39. Об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) 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, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
40. О корректировке тарифов 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» теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2016 №9-522(672) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
41. Об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год
42. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2017 год

По вопросу пункта 18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан, села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-182/9(371) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 1 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2015 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» (села Иштан, села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района) по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 234,43 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2017 год исключена сумма в размере 210,99 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года (учтена при корректировке тарифов 2017 года). Из необходимой валовой выручки организации на 2018 год должна быть исключена сумма в размере 23,44 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-182/9(371) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан, села Никольское Иштанского сельского
поселения Кривошеинского района,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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 «Энергоресурс» (ИНН 7009004073)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	4 386,51	4 555,00
			2017	4 555,00	4 597,06
			2018	4 796,86	4 936,65
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	4 386,51	4 555,00
			2017	4 555,00	4 597,06
			2018	4 796,86	4 936,65

* 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

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 19 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новокривошеино Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-180/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 2 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2015 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» (села Новокривошеино Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района) по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 309,86 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2017 год исключена сумма в размере 309,86 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года (учтена при корректировке тарифов 2017 года).

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-180/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
(ИНН 7009004073) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новокривошеино
Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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 «Энергоресурс» (ИНН 7009004073)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 617,15	2 739,50
			2017	2 739,50	2 872,13
			2018	2 787,82	2 937,55
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 617,15	2 739,50
			2017	2 739,50	2 872,13
			2018	2 787,82	2 937,55

* 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

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 20 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-181/9(370) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 3 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2015 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» (села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района) по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 178,7 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2017 год исключена сумма в размере 89,35 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года (учтена при корректировке тарифов 2017 года). Из необходимой валовой выручки организации на 2018 год должна быть исключена сумма в размере 89,35 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-181/9(370) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского
поселения Кривошеинского района,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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 «Энергоресурс» (ИНН 7009004073)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 168,11	4 335,01
			2017	4 335,01	4 499,04
			2018	4 495,34	4 655,23
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 168,11	4 335,01
			2017	4 335,01	4 499,04
			2018	4 495,34	4 655,23

* 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

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 21 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Петровка Петровского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-183/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 4 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2015 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» (села Петровка Петровского сельского поселения Кривошеинского района) по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 383,25 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2017 год исключена сумма в размере 210,24 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года (учтена при корректировке тарифов 2017 года). Из необходимой валовой выручки организации на 2018 год должна быть исключена сумма в размере 172,01 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-183/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ИНН 7009004073)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Петровка Петровского сельского поселения
Кривошеинского района,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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 «Энергоресурс» (ИНН 7009004073)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	6 788,06	7 270,52
			2017	7 270,52	7 362,19
			2018	7 299,74	7 911,74
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	6 788,06	7 270,52
			2017	7 270,52	7 362,19
			2018	7 299,74	7 911,74

* 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: 3А

М.А.Крынин: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

М.Г.Пивнева: 3А

М.В.Блажко: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 22 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 №1-188/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СМП-95 Инжиниринг» (ИНН 7017332670) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года **СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 5 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2015 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «СМП-95 Инжиниринг» (села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района) по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 680,10 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2017 год исключена сумма в размере 220,19 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года (учтена при корректировке тарифов 2017 года). Из необходимой валовой выручки организации на 2018 год должна быть исключена сумма в размере 467,91 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-188/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СМП-95 Инжиниринг» (ИНН 7017332670) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «СМП-95 Инжиниринг» (ИНН 7017332670)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Пудовка Пудовского сельского поселения
Кривошеинского района,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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 «СМП-95 Инжиниринг» (ИНН 7017332670)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	3 896,11	3 896,11
			2017	3 896,11	3 923,58
			2018	4 189,85	4 085,82
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	4 597,41	4 597,41
			2017	4 597,41	4 629,82
			2018	4 944,02	4 821,27

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 23 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Нижне-Луговая, 87 теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2016 №9-445/9(659) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 6 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 9-445/9(659) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2015 № 9-445/9(659)

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)
на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу:
город Томск, улица Нижне-Луговая, 87
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Одноставочный руб./куб.м.	2016	28,93	30,67
			2017	30,67	31,90
			2018	32,23	33,72

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 24 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Нижне-Луговая, 87 для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 6 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2017-30.06.2017					01.07.2017-31.12.2017				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоносит ель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоносит ель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставо чный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставо чный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
		165,38	36,19	2279,70	-	-	179,47	37,64	2363,76	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)*									
		140,15	30,67	1 931,95	-	-	152,09	31,90	2 003,19	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 25 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2014 №1-71/9 (370) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931)», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 7 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2015 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «ТИЗ-Сервис» (городского округа «Город Томск») по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 122,29 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2017 год исключена сумма в размере 122,29 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года (учтена при корректировке тарифов 2017 года).

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от № 1-71/9(370) 25.11.2014 «О корректировке на 2016 год тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»» («Собрание законодательства Томской области», 28.11.2014, 11/2(112) часть 2) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» (ИНН 7017104931)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»,
с 01.01.2015 по 31.12.2017

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» (ИНН 7017104931)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2015	950,96	1 669,67
			2016	1 276,93	1 276,93
			2017	1 276,93	1 438,66
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2015	1 122,13	1 970,21
			2016	1 506,78	1 506,78
			2017	1 506,78	1 697,62

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

М.А.Крынин: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

М.Г.Пивнева: 3А

М.В.Блажко: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 26 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2014 №1-46/9 (369) «О тарифах теплоснабжающей организации Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации в городе Томск «НПО «Вирион» (ИНН 7722292838)», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 8 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2015 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации в городе Томск «НПО «Вирион» (городского округа «Город Томск») по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 4 555,39 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2017 год исключена сумма в размере 4 555,39 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года (учтена при корректировке тарифов 2017 года).

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2014 № 1-46/9(369) «О тарифах теплоснабжающей организации Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации в городе Томск «НПО «Вирион» (ИНН 7722292838)» («Собрание законодательства Томской области», 28.11.2014, № 11/2(112) часть 2) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-производственное объединение по
медицинским иммунологическим препаратам «Микроген»
Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации
в городе Томске «НПО «Вирион» (ИНН 7722292838)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»,
с 01.01.2015 по 31.12.2017

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно- производственное объединение по медицинским иммунологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации в городе Томске «НПО «Вирион» (ИНН 7722292838)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2015	1 216,26	1 216,26
			2016	1 216,26	1 386,53
			2017	1 177,93	1 177,93
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2015	1435,19	1435,19
			2016	1 435,19	1 636,11
2017	1389,96		1 389,96		

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 27 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей города Асино Асиновского городского поселения Асиновского района, рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района для регулируемой организации Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 5116000922) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 9 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 5116000922) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Асино Асиновского городского поселения Асиновского района, рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «Главное управление жилищно- коммунального хозяйства» (ИНН 5116000922)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	7 979,79	8 208,89
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	9 416,15	9 686,49

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 28 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», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-523/9(673) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 10 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год).

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Общая сумма выпадающих расходов, которую следует включить в необходимую валовую выручку (НВВ) АО «ТомскРТС» по результатам деятельности в 2015 году, по оценке эксперта составила 792,51 рублей. При этом из них в 2017 году в составе НВВ организации учтена сумма в размере 253,6 тыс. рублей. Оставшаяся сумма выпадающих расходов по итогам деятельности в 2015 году в размере 538,91 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018-2020 годы в случае отсутствия компенсации из других источников.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-523/9(673) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

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 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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	2016	2 372,81	2 467,58
			2017	2 467,58	2 585,24
			2018	2 567,43	2 665,20
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 799,92	2 911,74
			2017	2 911,74	3 050,58
			2018	3 029,57	3 144,94

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 29 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу Томский район, поселок Зональная станция, улица Полевая, 23/1, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2016 №1-525/9(675)) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 11 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год).

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Общая сумма выпадающих расходов, которую следует включить в необходимую валовую выручку (НВВ) АО «ТомскРТС» по результатам деятельности в 2015 году, по оценке эксперта составила 6217,57 рублей. При этом из них в 2017 году в составе НВВ организации учтена сумма в размере 932,64 тыс. рублей. Оставшаяся сумма выпадающих расходов по итогам деятельности в 2015 году в размере 5284,93 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 -2020 годы в случае отсутствия компенсации из других источников.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-525/9(675) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский
район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	1 189,25	1 239,44
			2017	1 239,44	1 313,19
			2018	1 290,50	1 342,04
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	1 403,32	1 462,54
			2017	1 462,54	1 549,56
			2018	1 522,79	1 583,61

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 30 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 12 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	1 694,40	1 703,83
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	1 999,39	2 010,52

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 31 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию 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, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 13 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы 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 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	3 735,33	3 958,28
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	4 407,69	4 670,77

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 32 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, поселок Сосновый бор, улица Кутузова, 11/2, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 14 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, с 01.01.2017 по 31.12.2017

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	1 459,76	1 528,57
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	1 722,52	1 803,71

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 33 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 15 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е, с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	2 307,48	2 307,48
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	2 722,83	2 722,83

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 34 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной, расположенной по адресу село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 16 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	4 181,09	4 347,01
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	4 933,69	5 129,47

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 35 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельных, расположенных по адресам улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 17 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: 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», с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
				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	2017	3 721,57	3 846,02
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	4 391,45	4 538,30

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 36 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на теплоноситель для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 18 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *				
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./куб.м	24,05	24,91

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 37 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Водяная, 80, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 18 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, на период с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2017-30.06.2017					01.07.2017-31.12.2017				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			
				Одноставо чный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставо чный, руб./Гкал	двухставочный		
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.				ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		141,91	28,38	1 999,39	-	-	150,03	29,39	2 010,52	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *									
		120,26	24,05	1 694,40	-	-	127,14	24,91	1 703,83	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 38 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на теплоноситель 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, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 19 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы 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 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *				
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./куб.м	70,48	73,29

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 39 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) 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, регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 19 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2017 по 31.12.2017:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2017-30.06.2017					01.07.2017-31.12.2017					
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			
				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный	ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за теплову ю энергию, руб./Гка л
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *										
		347,63	83,17	4 407,69	-	-	366,73	86,48	4 670,77	-	-	
		прочие потребители (без учета НДС) *										
		294,60	70,48	3 735,33	-	-	310,79	73,29	3 958,28	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

М.А.Крынин: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

М.Г.Пивнева: 3А

М.В.Блажко: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 40 Повестки дня о корректировке тарифов 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» теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2016 №9-522(672) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 20 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 9-522/9(672) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2015 № 9-522/9(672)»

Тарифы 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», с 01.01.2016 по 31.12.2018

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный руб./куб.м.	2016	53,27	55,39
			2017	55,39	57,79
			2018	58,19	60,83

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

М.А.Крынин: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

М.Г.Пивнева: 3А

М.В.Блажко: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 41 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», регулируемой организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 20 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить 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 01.01.2017 года по 31.12.2017:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2017-30.06.2017						01.07.2017-31.12.2017				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоносител ь, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			
				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный		
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *										
		240,07	65,36	2 911,74	-	-	251,23	68,19	3 050,58	-	-	
		прочие потребители (без учета НДС) *										
		203,45	55,39	2 467,58	-	-	212,91	57,79	2 585,24	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 42 Повестки дня об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову.

ООО «ГазТехСервис» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении платы за услуги по поддержанию резервной мощности.

Порядок определения платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности предусмотрен разделом VI Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования 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), для категорий (групп) социально значимых потребителей, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Категории социально значимых потребителей, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, определены пунктом 115 Основ ценообразования.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 113 Основ ценообразования плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования за услуги, оказываемые:

а) регулируемыми организациями, мощность тепловых источников и (или) тепловых сетей которых используется для поддержания резервной мощности в соответствии со схемой теплоснабжения, - для оказания указанных услуг единой теплоснабжающей организации;

б) единой теплоснабжающей организацией в зоне ее деятельности - для оказания таких услуг предусмотренным пунктом 115 Основ ценообразования категориям (группам) социально значимых потребителей.

Схема теплоснабжения муниципального образования «Зырянское сельское поселение» Зырянского района Томской области утверждена постановлением Зырянского района №23 от 29.02.2016 г. В соответствии с частью 7 указанной схемы в качестве единой теплоснабжающей организации на территории с. Зырянское определена теплоснабжающая организация ООО «ГазТехСервис». В схеме отражены установленная тепловая мощность источников, располагаемая тепловая мощность. Мощность тепловых источников и (или) тепловых сетей, используемая для поддержания резервной мощности в схеме теплоснабжения не отражена.

Расчет платы за услуги по поддержанию резервной мощности для ООО «Газтехсервис» произведен в соответствии с требованиями Основ ценообразования.

ВЫСТУПИЛИ: М.Д.Вагина.

В связи с отсутствием в схеме четкой информации о наличии резервной тепловой мощности, используемой для поддержания (величина резервной мощности с указанием какие именно источники имеют резервную мощность) основания для установления платы отсутствуют.

М.А.Крынин.

Действительно законодательство не дает четкого определения, когда именно теплоснабжающей организацией применяется плата за услуги по поддержанию резервной мощности при расчетах с потребителями. Вследствие этого ситуация с нарушением режима потребления может ошибочно трактоваться теплоснабжающей организацией как возможность предъявления платы за услуги по поддержанию резервной мощности. При этом следует учитывать, что установление платы регулирующим органом не дает основания к ее неправильному применению при расчетах с потребителями.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ПРОТИВ

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ПРОТИВ

М.В.Блажко: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ НЕ ПРИНЯТО

Секретарь Правления

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke extending to the right.

А.А.Давидович

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

села Иштан, села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у. т./Гкал	212,60	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/504	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг. у. т./Гкал**	226,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	872,80	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/506	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	634,23		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	536,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	373,61		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	281,50	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/505	
эксплуатационный запас, тн	243,00		
неснижаемый запас, тн	38,50		

*-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
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
села Иштан, села Никольское Иштанского сельского поселения Кривошеинского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 313,55	1 247,53	1 247,53
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 313,55	1 247,53	1 247,53
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 337,00	2 312,54	326,79
2	базовый уровень операционных расходов	2 246,06	2 246,06	260,31
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	779,94	768,89	168,66
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	90,86	90,86	90,86
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	0,53
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	599,70	593,44	6,26
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	21,57	17,87	17,87
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	7,24	8,15	8,15
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
	<i>Единый налог, уплачиваемый при УСН</i>	<i>60,57</i>	<i>58,57</i>	<i>58,57</i>
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 000,66	2 834,25	2 834,25
1.2	расходы на топливо	1 967,09	1 882,81	1 882,81
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	990,98	908,47	908,47
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	990,98	908,47	908,47
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	42,59	42,97	42,97
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	<i>0,00</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	- 210,99	- 210,99
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	<i>0,00</i>	<i>- 210,99</i>	<i>- 210,99</i>
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 117,60	5 704,69	3 118,71

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
4.	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,2

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

села Новокривошеино Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у. т./Гкал	212,60	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/504	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг. у. т./Гкал**	161,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	872,80	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/506	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	34,07		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	536,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	0,68		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	281,50	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/505	
эксплуатационный запас, тн	243,00		
неснижаемый запас, тн	38,50		

*-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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
села Новокривошеино Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	798,47	616,79	616,79
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	798,47	616,79	616,79
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 085,85	1 074,49	107,52
2	базовый уровень операционных расходов	1 043,60	1 043,60	76,63
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	366,61	361,02	- 442,70
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	41,08	41,08	- 470,09
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	- 0,53
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	292,02	288,98	- 3,05
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	9,06	8,20	8,20
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	2,62	2,63	2,63
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
	<i>Единый налог, уплачиваемый при УСН</i>	21,82	20,14	20,14
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	751,26	598,63	598,63
1.2	расходы на топливо	660,81	531,38	531,38
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	89,56	66,34	66,34
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	89,56	66,34	66,34
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	0,88	0,91	0,91
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	- 309,86	- 309,86
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	0,00	- 309,86	- 309,86
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 203,72	1 724,29	-46,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
3.	Индекс роста цен на топливо	газ природный	105,3

Amf

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВБ и тарифов на 2017 год
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у.т./Гкал	212,60	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/504	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг. у.т./Гкал**	225,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	872,80	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/506	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	115,68		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	536,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	98,09		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	281,50	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/505	
эксплуатационный запас, тн	243,00		
неснижаемый запас, тн	38,50		

*-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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
I	Отпуск тепловой энергии		
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	596,05	547,09
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	596,05	547,09
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 219,05	1 206,30
2	базовый уровень операционных расходов	1 171,62	1 171,62
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75
III	Неподконтрольные расходы	512,47	508,31
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность всего, в том числе	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	158,62	158,62
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	315,55	312,26
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	10,53	10,14
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	1,78	2,55
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	25,98	24,74
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	892,80	784,33
1.2	расходы на топливо	759,56	703,11
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	124,71	72,41
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	124,71	72,41
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-
1.4	расходы на холодную воду	8,53	8,81
1.5	расходы на теплоноситель	-	-
V	Прибыль	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	- 89,35
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	- 89,35
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 624,32	2 409,59

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
3.	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,2

Мед.

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

села Петровка Петровского сельского поселения Кривошеинского района

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	212,60	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/504	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	227,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	872,80	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/506	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	88,83		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	536,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	54,76		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	281,50	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/505	
эксплуатационный запас, тн	243,00		
неснижаемый запас, тн	38,50		

*-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.

Handwritten signature

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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
села Петровка Петровского сельского поселения Кривошеинского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	336,35	297,69	297,69
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	17,58	17,58	17,58
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	318,77	280,11	280,11
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 322,63	1 308,79	103,69
2	базовый уровень операционных расходов	1 271,16	1 271,16	66,06
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	433,64	426,81	74,63
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	44,22	44,22	44,22
13	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	0,53
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	351,65	347,98	3,67
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12,13	9,40	9,40
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	2,65	2,97	2,97
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	23,00	22,24	22,24
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	693,37	650,58	650,58
1.2	расходы на топливо	431,43	388,57	388,57
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	254,90	254,88	254,88
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	254,90	254,88	254,88
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	7,03	7,13	7,13
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	210,24	210,24
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	210,24	210,24
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 449,65	2 175,95	618,67

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
4.	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,2

Yml

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год

Общество с ограниченной ответственностью "СМП-95 Инжиниринг"

теплоснабжение
для потребителей

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт
села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у. т./Гкал	167,40	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/504	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг. у. т./Гкал**	156,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	10,10	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/506	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	10,09		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	6,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	6,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	1,30	Приказ Департамента от 10.12.14 №35/505	дизельное топливо
неснижаемый запас, тн	1,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	11,10		уголь
эксплуатационный запас, тн	9,60		
неснижаемый запас, тн	1,50		

*-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.

И.И.И.

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

Общество с ограниченной ответственностью "СМП-95 Инжиниринг"
села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	625,16	581,28	581,28
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	625,16	581,28	581,28
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 271,47	1 258,16	930,13
2	базовый уровень операционных расходов	1 221,99	1 221,99	893,96
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ипц)	1,051	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	687,93	698,54	76,95
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	508,47	508,47	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	71,79	67,28	67,22
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	101,03	99,98	0,91
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3,20	19,09	5,10
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	3,44	3,72	3,72
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	554,32	535,00	535,00
1.2	расходы на топливо	414,61	397,36	397,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	139,03	136,96	136,96
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	139,03	136,96	136,96
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	0,68	0,68	0,68
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	- 220,19	- 220,19
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	- 220,19	- 220,19
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 513,72	2 271,50	1 321,88

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
4.	Индекс роста цен на топливо	газ природный	105,3

В.И.И.

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2017 год

открытая система

Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал»
котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Нижне-Луговая, 87

наименование показателя	Период регулирования 2017 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	304 939,12	146 241,48	158 697,65
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	х	х	х
тариф на холодную воду, руб./м3	х	х	х
расходы на теплоноситель	65 287,42	32 002,00	33 285,42
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	2 086,86	1 043,43	1 043,43
тариф на теплоноситель, руб./м3	х	30,67	31,90
расходы на тепловую энергию	239 651,71	114 239,48	125 412,23
объем тепловой энергии, Гкал	121,74	59,13	62,61
тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	1 968,59	1 931,95	2 003,19
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	304 939,12	146 241,48	158 697,65
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	2 086,86	1 043,43	1 043,43
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	2 086,86	1 043,43	1 043,43
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м³	х	140,15	152,09
темп роста, %	х	1,000	1,085
компонент на холодную воду, руб./м3	х	30,67	31,90
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	х	1 931,95	2 003,19

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год

Общество с ограниченной ответственностью "ТИЗ-Сервис"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

городского округа «Город Томск»

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у. т./Гкал	156,60	Приказ Департамента от 24.10.2014 №25/192	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг. у. т./Гкал**	156,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	603,71	Приказ Минэнерго от 30 июня 2014 г. №393	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	603,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	408,63		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	408,63		

*-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.

Handwritten signature

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

Общество с ограниченной ответственностью "ТИЗ-Сервис"
городского округа «Город Томск»
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	4 829,54	4 829,54	4 829,54
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	4 829,54	4 829,54	4 829,54
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 868,21	1 805,82	51,92
2	базовый уровень операционных расходов	1 753,90	1 753,90	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	658,71	768,61	- 76,04
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	45,30	66,33	34,36
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	454,94	424,27	- 0,18
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	158,47	278,01	- 110,22
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 067,92	4 037,59	4 037,59
1.2	расходы на топливо	3 337,42	3 381,01	3 381,01
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	730,50	656,58	656,58
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	730,50	656,58	656,58
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-	- 122,29
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	71,60	71,60
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 594,84	6 561,34	3 962,77

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
4.	Индекс роста цен на топливо	газ природный	105,3

Зинф.

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год
ФГУП "НПО"Микроген" Минздрава РоссииФедеральное государственное унитарное предприятие «Научно-
производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства
здравоохранения Российской Федерации**

теплоснабжение

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

для потребителей

городского округа «Город Томск»

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	158,40	Приказ Департамента от 7.11.14 №27/252	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	158,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	56,90	Приказ Минэнерго от 18 сентября 2014 №622	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	56,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	13,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	13,60		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	91,00	Приказ Департамента от 7.11.14 №27/251	
неснижаемый запас, тн	91,00		

*-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

ФГУП "НПО "Микроген" Минздрава России Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации
городского округа «Город Томск»
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/ из тепловой сети), Гкал	32 341,34	32 341,34	32 341,34
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	30 954,31	30 954,31	30 954,31
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 387,03	1 387,03	1 387,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	10 756,59	10 338,01	8 238,56
2	базовый уровень операционных расходов	10 040,80	10 040,80	7 941,35
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	1 953,48	1 573,50	1 303,77
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	201,66	59,79	- 101,37
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 525,32	1 342,43	1 342,43
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	139,28	85,93	- 22,64
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	87,22	85,35	85,35
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	30 527,27	30 398,23	29 517,21
1.2	расходы на топливо	24 270,12	24 185,74	24 185,74
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 331,19	5 149,82	5 149,82
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 331,19	5 149,82	5 149,82
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	925,95	1 062,67	181,65
V	Прибыль	348,89	341,40	341,40
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	206,24	201,82	201,82
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	142,65	139,59	139,59
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		- 4 555,39	- 4 555,39
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	-767,11	-767,11
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	43 586,23	37 328,65	34 078,44

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
4.	Индекс роста цен на топливо	газ природный	105,3

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

Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

города Асино Асиновского городского поселения Асиновского района, рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6172,30	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	764,14	
Индекс потребительских цен	%	104,0%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,5%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,2%
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дрова	104,0%
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,2%
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / мЗ	25,808	14,608
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / мЗ	25,8	14,608
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	25,80	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	25,8	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	232,57	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		232,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		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 корректировке тарифов на 2017 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребители 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»

без учета НДС

тыс. руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год			
		предложение организации*	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	16 261,73	19 445,48	19 445,48	0,00
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	16 261,73	19 445,48	19 445,48	0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	25 002,16	24 588,37	24 331,03	-257,35
2.1	базовый уровень операционных расходов	23 631,53	23 631,53	23 631,53	0,00
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,06	1,05	1,04	-0,01
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	0,00
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,00
III	Неподконтрольные расходы	6 099,29	4 646,20	4 901,81	255,61
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	215,12	215,12	223,73	8,60
3.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	336,82	37,54	36,55	-0,99
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 300,01	4 363,48	4 340,08	-23,40
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	21,73	30,06	2,45	-27,61
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	299,00	299,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	18 050,70	19 568,77	19 463,18	-105,58
4.1	расходы на топливо	13 198,28	14 978,69	14 840,83	-137,86
4.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 583,04	4 457,37	4 490,10	32,73
4.2.1	электрическая энергия, в том числе:	4 583,04	4 457,37	4 490,10	32,73
4.2.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	расходы на теплоноситель	269,39	132,71	132,25	-0,46
V	Прибыль	902,45	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	902,45	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
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.1	Нормативный уровень прибыли	1,84	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	8 218,32	0,00	253,60	253,60
6.1	выпадающие расходы (+)/экономия (-) по итогам анализа деятельности PCO в 2015 году	8 218,32	0,00	253,60	253,60
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	58 272,93	48 803,34	48 949,62	146,28

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,0
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,3
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	дизельное топливо	100,7

Голуб

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год для
теплоснабжающей организации АО "ТомскРТС"**

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	160,30	Приказ Департамента от 19.12.14 №38/659	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	164,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	45695,50	Приказ Департамента Минэнерго от 30 октября 2014 года №804	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	5935,66		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	142272,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2336,91		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	945,90	Приказ Департамента от 03.12.14 №33/441	Уголь
эксплуатационный запас, тн	819,60		
неснижаемый запас, тн	126,30		Дизельное топливо
общий нормативный запас топлива, в том числе:	159,00		
эксплуатационный запас, тн	-		Мазут
неснижаемый запас, тн	159,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	479,40		
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	479,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-		

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

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



Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2017 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Акционерное общество "ТомскРТС"

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

без учета НДС

тыс. руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год			
		предложение организации*	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	29 373,19	32 253,39	32 253,39	0,00
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	29 373,19	32 253,39	32 253,39	0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	7 102,73	6 980,01	6 906,96	-73,05
2.1	базовый уровень операционных расходов	6 708,39	6 708,39	6 708,39	0,00
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,051	1,040	-0,011
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00	0,00
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,00
III	Неподконтрольные расходы	4 179,54	1 665,52	1 648,42	-17,10
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	300,00	300,00	300,00	0,00
3.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	229,18	18,69	8,26	-10,43
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 722,33	1 333,19	1 326,04	-7,15
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	119,43	13,63	14,11	0,48
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	налог на прибыль	163,64	0,00	0,00	0,00
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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	29 441,35	32 026,48	31 493,39	-533,09
4.1	расходы на топливо	20 265,95	23 110,52	23 506,51	395,98
4.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 602,11	7 023,42	6 145,39	-878,03
4.2.1	электрическая энергия, в том числе:	7 602,11	7 023,42	6 145,39	-878,03
4.2.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	расходы на холодную воду	1 496,07	0,00	0,00	0,00
4.4	расходы на теплоноситель	77,22	1 892,54	1 841,49	-51,05
V	Прибыль	818,21	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	818,21	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
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	14 417,87	0,00	932,64	932,64
6.1	выпадающие расходы (+)/экономию (-) по итогам анализа деятельности PCO в 2015 году	14 417,87	0,00	932,64	932,64
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	55 959,71	40 672,01	40 981,40	309,39

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,0
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,3
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	дизельное топливо	100,7

Г/М/Л

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год для
теплоснабжающей организации АО "ТомскРТС"**

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	160,30	Приказ Департамента от 19.12.14 №38/659	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	160,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	5563,50	Приказ Департамента Минэнерго от 30 октября 2014 года №804	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	5563,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	15326,88		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	15326,88		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	945,90	Приказ Департамента от 03.12.14 №33/441	Уголь
эксплуатационный запас, тн	819,60		
неснижаемый запас, тн	126,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	159,00		Дизельное топливо
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	159,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	479,40		Мазут
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	479,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифа на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов на 2017 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

теплоснабжение

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

котельной, расположенной по адресу: город Томск,
улица Водяная, 80

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	216 596,8	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	127 527,2	
Индекс потребительских цен	%	104,00%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,50%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30%
Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	мазут	100,70%
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	Гкал. / м3	46080,9	142631,9
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа (в том числе, компенсация потерь пара), Гкал**	Гкал. / м3	34325,951	138968,954
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	мазут	476,6
эксплуатационный запас	тонн	мазут	-
неснижаемый запас	тонн	мазут	476,6
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	мазут	-
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	кг.у.т./Гкал	160,20	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**		157,50	

*-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.



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифа на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов на 2017 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

теплоснабжение

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ 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»*

для потребителей

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 966,6	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	5 214,8	
Индекс потребительских цен	%	104,00%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,50%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,20%
Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,20%
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	Гкал. / м3	46080,9	142631,9
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	Гкал. / м3	1250,9	594,928
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	уголь	930,9
эксплуатационный запас	тонн	уголь	804,3
неснижаемый запас	тонн	уголь	126,6
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	уголь	-
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	кг.у.т./Гкал	160,20	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**		225,30	

*-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.



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифа на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов на 2017 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

теплоснабжение

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

котельной, расположенной по адресу: город Томск,
поселок Сосновый бор, улица Кутузова, 11/2

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	23 402,3	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	15 712,8	
Индекс потребительских цен	%	104,00%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,50%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30%
Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	дизельное топливо	100,70%
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	Гкал. / м3	46080,9	142631,9
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа (в том числе, компенсация потерь пара), Гкал**	Гкал. / м3	4195,5	2240,459
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	дизельное топливо	160,0
эксплуатационный запас	тонн	дизельное топливо	-
неснижаемый запас	тонн	дизельное топливо	160,0
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	дизельное топливо	-
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	кг.у.т./Гкал	160,20	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**		157,40	

*-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.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифа на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов на 2017 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

теплоснабжение

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

котельной, расположенной по адресу: город Томск,
переулок Басандайский 1-й, 5е

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 706,8	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	739,7	
Индекс потребительских цен	%	104,00%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,50%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30%
Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	дизельное топливо	100,70%
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	Гкал. / м3	46080,9	142631,9
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа (в том числе, компенсация потерь пара), Гкал**	Гкал. / м3	2,698	3,281
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	дизельное топливо	160,0
эксплуатационный запас	тонн	дизельное топливо	-
неснижаемый запас	тонн	дизельное топливо	160,0
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	дизельное топливо	-
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	кг.у.т./Гкал	160,20	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**		154,90	

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

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифа на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов на 2017 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

теплоснабжение

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

котельной, расположенной по адресу: село
Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского
округа «Город Томск»

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 833,4	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	431,3	
Индекс потребительских цен	%	104,00%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,50%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30%
Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	дизельное топливо	100,70%
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	Гкал. / м3	46080,9	142631,9
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа (в том числе, компенсация потерь пара), Гкал**	Гкал. / м3	2,3	2,249
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	дизельное топливо	160,0
эксплуатационный запас	тонн	дизельное топливо	-
неснижаемый запас	тонн	дизельное топливо	160,0
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	дизельное топливо	-
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	кг.у.т./Гкал	160,20	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**		154,60	

*-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.



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифа на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов на 2017 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

теплоснабжение

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

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

для потребителей

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 722,7	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	1 515,9	
Индекс потребительских цен	%	104,00%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,50%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30%
Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	дизельное топливо	100,70%
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	Гкал. / м3	46080,9	142631,9
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа (в том числе, компенсация потерь пара), Гкал**	Гкал. / м3	529,5	52,093
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	дизельное топливо	160,0
эксплуатационный запас	тонн	дизельное топливо	-
неснижаемый запас	тонн	дизельное топливо	160,0
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	дизельное топливо	-
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	кг.у.т./Гкал	160,20	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**		157,60	

*-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.

Акционерное общество «ТомскРТС»

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2017 год

потребители котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80

без учета НДС

наименование показателя	всего	01.01 -30.06	01.07 -31.12
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	6 609 369,32	3 212 724,82	3 396 644,49
1. расходы на теплоноситель	1 307 991,61	642 472,41	665 519,20
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	53 431,14	26 715,57	26 715,57
тариф на теплоноситель, руб./м3	x	24,05	24,91
2. расходы на тепловую энергию	5 301 377,71	2 570 252,41	2 731 125,29
объем тепловой энергии, Гкал	3 119,84	1 516,91	1 602,93
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	1 699,24	1 694,40	1 703,83
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	6 609 369,32	3 212 724,82	3 396 644,49
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	53 431,14	26 715,57	26 715,57
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	53 431,14	26 715,57	26 715,57
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м³	x	120,26	127,14
темп роста, %	x	100,00%	105,72%
компонент на теплоноситель, руб./м3	x	24,05	24,91
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	1 694,40	1 703,83

Акционерное общество «ТомскРТС»

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2017 год

потребители 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»

в руб., без учета НДС

наименование показателя	всего	01.01 -30.06	01.07 -31.12
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	676 519,78	329 215,68	347 304,10
1. расходы на теплоноситель	160 669,31	78 764,60	81 904,71
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	2 234,98	1 117,49	1 117,49
тариф на теплоноситель, руб./м3	x	70,48	73,29
2. расходы на тепловую энергию	515 850,47	250 451,08	265 399,40
объем тепловой энергии, Гкал	134,10	67,05	67,05
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	3 846,80	3 735,33	3 958,28
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	676 519,78	329 215,68	347 304,10
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	2 234,98	1 117,49	1 117,49
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	2 234,98	1 117,49	1 117,49
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м³	x	294,60	310,79
темп роста, %	x	100,00%	105,49%
компонент на теплоноситель, руб./м3	x	70,48	73,29
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	3 735,33	3 958,28



Акционерное общество «ТомскРТС»

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2017 год

потребители 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»

в руб., без учета НДС

наименование показателя	всего	01.01 -30.06	01.07 -31.12
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	67 808,72	33 133,77	34 674,96
1. расходы на теплоноситель	18 433,73	9 021,15	9 412,58
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	325,73	162,86	162,86
тариф на теплоноситель, руб./м3	x	55,39	57,79
2. расходы на тепловую энергию	49 374,99	24 112,61	25 262,38
объем тепловой энергии, Гкал	19,54	9,77	9,77
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	2 526,41	2 467,58	2 585,24
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	67 808,72	33 133,77	34 674,96
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	325,73	162,86	162,86
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	325,73	162,86	162,86
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м³	x	203,45	212,91
темп роста, %	x	100,00	104,65
компонент на теплоноситель, руб./м3	x	55,39	57,79
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	2 467,58	2 585,24