



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

16.12.2016

№ 40/3

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:

Т.П.Петрова – ООО «Сетевая компания ТДСК» (доверенность от 14.12.2015 № 25)

АУДИОЗАПИСЬ ЗАСЕДАНИЯ НЕ ВЕДЕТСЯ ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ПРИЧИНАМ.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.34 – п. 58):

34. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского района для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) на 2017 год

35. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельных ПМК, станции Белый Яр, РДК, ТОЦТ, БСШ № 2 рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) на 2017 год

36. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» (ИНН 7022014835) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-634/9(388) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года

37. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей села Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Сибтерм-К» (ИНН 7008006543) на 2017 год

38. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года
39. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей мкр.Радонежский городского округа «Город Томск» для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2017 год
40. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2017 год
41. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) для потребителей месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области на 2017-2019 годы
42. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево Колпашевского городского поселения (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу город Колпашево, улица Победы 97/2), деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-512/9(548) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
43. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации МУП Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) для потребителей посёлка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района на 2017-2019 годы
44. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей Первомайского сельского поселения Первомайского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) на 2017 год
45. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-221/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
46. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-222/9(649) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
47. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевой организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», приобретающей тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-227/9(650) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
48. О корректировке тарифов на тепловую энергию для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для расчетов с организацией, осуществляющей теплоснабжение потребителей села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области

- от 18.12.2015 № 1-612/9(687) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
49. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Михайловка, села Окунево Михайловского сельского поселения Зырянского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-949/9(710) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
50. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-175/9(639) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
51. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 9-177/9(641) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
52. Об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2017 год
53. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2017 год
54. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стройтехмонтаж» (ИНН 7017243477) для потребителей котельной, расположенной по адресу: переулок 1 й Мостовой, 36 городского округа «Город Томск» на 2017-2019 годы
55. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-382/9(379) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2017 года
56. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 №1-470/9(498) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения (ИНН 7009003954) на 2016-2018 годы», в части 2017 года
57. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей муниципального образования Степановское сельское поселение Верхнекетского района для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2017 год
58. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей села Мельниково муниципального образования Шегарское сельское поселение Шегарского района для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (Томский филиал) на 2017 год

По вопросу пункта 34 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского района для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) на 2017 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского 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.	Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 287,05	2 287,05
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 287,05	2 287,05

* 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 35 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельных ПМК, станции Белый Яр, РДК, ТОЦТ, БСШ № 2 рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) на 2017 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных БСШ № 2, станции Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского 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.	Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 098,79	3 182,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 098,79	3 182,93	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

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 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» (ИНН 7022014835) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-634/9(388) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) 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 включить в необходимую валовую выручку МУП «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 60,432 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2017 год включена сумма в размере 51,368 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года (учтена при корректировке тарифов 2017 года). В необходимую валовую выручку организации на 2018 год должна быть включена сумма в размере 9,065 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-634/9(388) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) 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
 Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения
 Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)
 на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения
 Александровского района Томской области,
 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 402,68	4 573,49	
			2017	4 573,49	4 732,86	
			2018	4 780,65	4 971,69	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 402,68	4 573,49	
			2017	4 573,49	4 732,86	
			2018	4 780,65	4 971,69	

* 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 37 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей села Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Сибтерм-К» (ИНН 7008006543) на 2017 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сибтерм-К» (ИНН 7008006543) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибтерм-К» (ИНН 7008006543)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 847,81	1 916,13
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 847,81	1 916,13

* 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 38 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) 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.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) 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:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.11.2015 № 1-88/9(363)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского 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 «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 553,96	2 636,69	
			2017	2 636,69	2 651,69	
			2018	2 749,13	2 879,34	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 553,96	2 636,69	
2017	2 636,69		2 651,69			
2018	2 749,13		2 879,34			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

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 тепловую энергию для потребителей мкр.Радонежский городского округа «Город Томск» для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) 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 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям мкр.Радонежский 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 251,23	2 295,94
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 656,45	2 709,21

* 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 40 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2017 год
СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 7 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, 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.	Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 917,69	2 917,69
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 917,69	2 917,69

* 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 41 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) для потребителей месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области на 2017-2019 годы

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) долгосрочные параметры регулирования на 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2017	175 292,35	1	1,33	-	а)	129,93	а)	-	-
						б)	0,00			
						в)	22040,8			
	2018	175 292,35	1	1,34	-	а)	129,93	а)	-	-
						б)	0,00			
						в)	22040,8			
	2019	175 292,35	1	1,35	-	а)	129,93	а)	-	-
						б)	0,00			
						в)	22040,8			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, с 01.01.2017 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 729,29	3 803,15	
			2018	3 803,15	3 981,57	
			2019	3 981,57	4 168,52	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	4 400,56	4 487,72	
			2018	4 487,72	4 698,25	
2019	4 698,25		4 918,85			

* 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 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево Колпашевского городского поселения (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу город Колпашево, улица Победы 97/2), деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-512/9(548) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 9 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 состава необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие "Пламя" (город Колпашево Колпашевского городского поселения (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2), деревня Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района) по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 2 175, 62 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в 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 783,24 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 870,25 тыс. рублей. Из необходимой валовой выручки организации на 2019 год должна быть исключена сумма в размере 522,15 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-512/9(548) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 18.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
 Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269)
 на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево Колпашевского городского поселения (за исключением котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы 97/2), деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 173,46	3 231,47	
			2017	3 231,47	3 345,80	
			2018	3 363,53	3 493,99	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 173,46	3 231,47	
			2017	3 231,47	3 345,80	
			2018	3 363,53	3 493,99	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 43 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации МУП Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) для потребителей посёлка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района на 2017-2019 годы

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) долгосрочные параметры регулирования на 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	2017	2 638,98	1	0,00	-	а)	161,72	а)	-	-
						б)	1,54			
						в)	2457,56	б)	-	
	2018	2 638,98	1	0,00	-	а)	161,72	а)	-	-
						б)	1,54			
						в)	2457,56	б)	-	
	2019	2 638,98	1	0,00	-	а)	161,72	а)	-	-
						б)	1,54			
						в)	2457,56	б)	-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Гомского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 146,91	1 183,21	
			2018	1 183,21	1 226,11	
			2019	1 226,11	1 267,71	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 353,35	1 396,19	
			2018	1 396,19	1 446,81	
2019	1 446,81		1 495,90			

* 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 44 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей Первомайского сельского поселения Первомайского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) на 2017 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, 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.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 083,03	3 192,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 083,03	3 192,93	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 45 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-221/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 12 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 включить в необходимую валовую выручку ООО "Западная тепловая компания" поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района по результатам деятельности 2015 года составила по оценке эксперта 795,33 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2017 год включена сумма в размере 214,74 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2015 году будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год. В необходимую валовую выручку организации на 2018 год должна быть включена сумма в размере 318,13 тыс. рублей. В необходимую валовую выручку организации на 2019 год должна быть включена сумма в размере 262,46 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-221/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) 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 № 1-221/9(648)

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания»
(ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный
Малиновского сельского поселения Томского 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 «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 841,41	1 914,70	
			2017	1 914,70	2 029,12	
			2018	1 933,56	2 036,90	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 841,41	1 914,70	
			2017	1 914,70	2 029,12	
			2018	1 933,56	2 036,90	

* 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 46 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-222/9(649) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 13 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 включить в необходимую валовую выручку ООО "Западная тепловая компания" села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района по результатам деятельности 2015 года составила по оценке эксперта 111,79 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2017 год включена сумма в размере 111,79 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года в полном объеме.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-222/9(649) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
 Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания»
 (ИНН 7014055845)
 на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения
 Томского 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 «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1820,02	1876,21	
			2017	1876,21	1 911,87	
			2018	1938,91	2020,60	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1820,02	1876,21	
			2017	1876,21	1 911,87	
			2018	1938,91	2020,60	

* 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 47 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевой организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», приобретающей тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-227/9(650) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 13 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 на тепловую энергию, поставляемую теплосетевой организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», приобретающей тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии ООО "Западная Тепловая Компания" по результатам деятельности 2015 года составила по оценке эксперта 12,88 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 на тепловую энергию, поставляемую теплосетевой организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», приобретающей тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии организации на 2017 год исключена сумма в размере 12,88 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-227/9(650) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
 Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания»
 (ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую теплосетевой организации муниципальное
 унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», приобретающей тепловую
 энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии,
 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
	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	1212,11	1248,91
			2017	1248,91	1 250,94
			2018	1295,22	1337,57

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 48 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для расчетов с организацией, осуществляющей теплоснабжение потребителей села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-612/9(687) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 14 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 Муниципальное унитарное предприятие "Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское" по результатам деятельности 2015 года составила по оценке эксперта 1 601,26 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в 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 528,41 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2015 году будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год. Из необходимой валовой выручки организации на 2018 год должна быть исключена сумма в размере 800,63 тыс. рублей. Из необходимой валовой выручки организации на 2019 год должна быть исключена сумма в размере 272, 21 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-612/9(687) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на услуги по передаче тепловой энергии для расчетов с организацией, осуществляющей теплоснабжение потребителей села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского 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
	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	607,91	631,90
			2017	591,26	591,26
			2018	647,95	678,09

* 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 49 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Михайловка, села Окунеево Михайловского сельского поселения Зырянского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-949/9(710) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 15 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 № 1-949/9(710) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560) 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 № 1-949/9(710)

Тарифы теплоснабжающей организации Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Михайловка, села Окунеево Михайловского сельского поселения Зырянского 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.	Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник» (ИНН 7005006560)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 683,00	3 799,20	
			2017	3 799,20	3 840,76	
			2018	4 060,27	4 115,99	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 683,00	3 799,20	
			2017	3 799,20	3 840,76	
2018	4 060,27		4 115,99			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 50 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-175/9(639) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 16 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 «ЖКХ Рыбаловское» (села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района) по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 1653,06 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 341,2 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 661,22 тыс. рублей. Из необходимой валовой выручки организации на 2019 год должна быть исключена сумма в размере 650,64 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-175/9(639) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
 Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)
 на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения
 Томского 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 «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 628,25	1 690,77	
			2017	1 690,77	1 690,77	
			2018	1 775,85	1 808,11	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 628,25	1 690,77	
			2017	1 690,77	1 690,77	
			2018	1 775,85	1 808,11	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 51 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 9-177/9(641) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 17 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 № 9-177/9(641) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) 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 № 9-177/9(641)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, 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 (НДС не предусмотрен) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)	Одноставочный руб./куб.м.	2016	55,66	57,96
			2017	57,96	62,95
			2018	60,81	63,54

* 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 52 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) 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 тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, 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		
				Одноставочн ый, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочн ый, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063)	население (НДС не предусмотрен) *									
		155,20	57,96	1 690,77	-	-	164,40	62,95	1 690,77	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) *									
		155,20	57,96	1 690,77	-	-	164,40	62,95	1 690,77	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 53 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) 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 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного 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.	Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 807,07	1 811,90
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 807,07	1 811,90

* 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 54 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стройтехмонтаж» (ИНН 7017243477) для потребителей котельной, расположенной по адресу: переулок 1 й Мостовой, 3б городского округа «Город Томск» на 2017-2019 годы

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стройтехмонтаж» (ИНН 7017243477) долгосрочные параметры регулирования на 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: переулок 1-й Мостовой, 3б городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Стройтехмонтаж» (ИНН 7017243477)	2017	761,94	1	0,00	-	а)	151,88	а)	-	-
						б)	1,04			
						в)	28,70	б)	-	
	2018	761,94	1	0,00	-	а)	151,88	а)	-	-
						б)	1,04			
						в)	28,70	б)	-	
	2019	761,94	1	0,00	-	а)	151,88	а)	-	-
						б)	1,04			
						в)	28,70	б)	-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стройтехмонтаж» (ИНН 7017243477) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: переулок 1-й Мостовой, 36 городского округа «Город Томск», с 01.01.2017 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Стройтехмонтаж» (ИНН 7017243477)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 525,44	1 566,06	
			2018	1 566,06	1 563,48	
			2019	1 563,48	1 502,94	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 800,02	1 847,95	
			2018	1 847,95	1 844,91	
2019	1 844,91		1 773,47			

* 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 55 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-382/9(379) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) 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 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 06.11.2015 № 1-382/9(379) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) 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:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.11.2015 № 1-382/9(379)»

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной 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 «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения тарифы указываются (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	786,73	786,73	
			2017	786,73	808,22	
			2018	801,32	834,29	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	928,34	928,34	
			2017	928,34	953,70	
2018	945,56		984,46			

* 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 56 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 №1-470/9(498) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения (ИНН 7009003954) на 2016-2018 годы», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 21 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 состава необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения (Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района) по результатам деятельности 2014 года, составила по оценке эксперта 594,15 тыс. рублей.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения (Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района) по результатам деятельности 2015 года, составила по оценке эксперта 5 173,34 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 по результатам деятельности 2014 года исключена сумма в размере 594,15 тыс. рублей, по результатам деятельности 2015 года исключена сумма в размере 738,86 тыс. руб. (учтены при корректировке тарифов 2017 года). Из необходимой валовой выручки организации на 2018 год должна быть исключена сумма в размере 1 552,00 тыс. рублей. Из необходимой валовой выручки организации на 2019 год должна быть исключена сумма в размере 2 882,48 тыс. рублей.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-470/9(498) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 11.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
 Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского
 сельского поселения» (ИНН 7009003954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям
 Кривошеинского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно- коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 024,06	2 095,57	
			2017	2 095,57	2 095,57	
			2018	2 157,77	2 214,87	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 024,06	2 095,57	
			2017	2 095,57	2 095,57	
			2018	2 157,77	2 214,87	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 57 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей муниципального образования Степановское сельское поселение Верхнекетского района для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 22 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Степановское сельское поселение Верхнекетского 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.	Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	5 424,37	5 424,37
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	5 424,37	5 424,37

* 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 58 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей села Мельниково муниципального образования Шегарское сельское поселение Шегарского района для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (Томский филиал) на 2017 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 23 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям село Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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.	Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 180,50	1 227,45
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 392,99	1 448,39

* 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

Секретарь Правления



А.А.Давидович

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

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белярского городского поселения Верхнекетского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	39821,79	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	17411,86	
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. / м3	5 975,0	10 073,9
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	4118,5	8 747,0
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	4118,50	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	4 118,50	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	176,90	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		168,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		168,10	

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+ сбыт

котельных БСШ №2, станции Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ рабочего поселка Белый Яр Боярского городского поселения Верхнететского района

для потребителей

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18974,77	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	6053,43	
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	5 975,0	10 073,9
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / мЗ	1856,478	1326,933
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	1856,50	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	1856,478	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	176,90	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		200,70	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		200,70	

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

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

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

Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис»
Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя			
		утверждено ДТР Томской области	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	589,45	589,45	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	1,38	1,38	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	588,06	588,06	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	953,76	943,78	- 9,98
2	базовый уровень операционных расходов	916,64	916,64	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	- 0,01
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	436,78	403,82	- 32,96
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:	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	290,42	287,39	- 3,03
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	119,22	89,92	- 29,30
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	27,14	26,51	- 0,62
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 356,88	1 336,56	- 20,33
1.2	расходы на топливо	923,13	875,51	- 47,62
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	432,69	459,98	27,30
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	432,69	459,98	27,30
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	1,07	1,06	- 0,01
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	51,37	51,37
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	51,37	51,37
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 747,42	2 735,52	-11,90

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/%	уголь 104,2

(подпись)

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	220,90	Приказ Департамента от 24.10.14 №25/193	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**	220,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	81,20	Приказ Департамента от 24.10.14 №25/194	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	81,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	21,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	21,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	207,40	Приказ Департамента от 24.10.14 №25/195	
эксплуатационный запас, тн	207,40		
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью «Сибтерм-К»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+ сбыт

для потребителей

села Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2927,70	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	1560,26	
Индекс потребительских цен	%	104,0%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,5%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,3%
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	диз. топливо	100,7%
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	337,8	282,8
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	337,8	282,8
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	337,80	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	337,8	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	153,40	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		153,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		153,40	

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис
Ягодное»

поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	утверждено ДТР Томской области	предложение по корректировке	Отклонение	
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 885,41	1 885,41		-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	30,31	30,31		-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 855,10	1 855,10		-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 900,97	1 881,07	-	19,90
2	базовый уровень операционных расходов	1 826,99	1 826,99		-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	-	0,01
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	647,53	597,56	-	49,96
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:	43,42	-	-	43,42
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-		-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	554,80	549,01	-	5,79
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-		-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-		-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-		-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-		-
19	Налог на прибыль	-	-		-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	49,31	48,55	-	0,75
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-		-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 512,07	2 504,52	-	7,55
1.2	расходы на топливо	2 105,00	2 125,44		20,44
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	395,81	367,59	-	28,21
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	395,81	367,59	-	28,21
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-		-
1.4	расходы на холодную воду	11,27	11,49		0,22
1.5	расходы на теплоноситель	-	-		-
V	Прибыль	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-		-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-		-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-		-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-		-
	Нормативный уровень прибыли	-	-		-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	-		-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 060,57	4 983,16		-77,41

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,0

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	248,40	Приказ Департамента от 10.12.13 №46/816	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**	248,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	410,20	Приказ Департамента от 10.12.13 №46/819	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	410,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	205,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	205,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00	0	
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления
Общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК»**

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная
выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

мкр.Радонежский городского округа «Город Томск»

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2014 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13 939 879,20	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	6 139,91	
Индекс потребительских цен	%	1,04	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,065	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	1,053
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	306,2	1081
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	306,2	1081
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	306,2	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	306,2	
Общий нормативный запас резервного топлива (ОНЗТ)	тонн	диз. топливо	10
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	154,00	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		154,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		154,00	

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

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

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

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

теплоснабжение

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

для потребителей

**Усть-Бакчарского, Коломинского,
Подгорнского сельских поселений
Чаинского района**

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2014 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	44 980,32	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	15 416,42	
Индекс потребительских цен	%	1,04	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,065	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	1,042
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	газ природный	1,053
Индекс роста цен на топливо (третий вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	1,011
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	4 242,8	4 284,2
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	4242,8	4 284,2
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	4242,80	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	4 242,80	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	165,00	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		165,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		165,00	

*-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.

Handwritten signature

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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Кargasокского, Парabelьского районов Томской области

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя по периодам					
		2017		2018		2019	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	266 959,71		275 221,92		288 138,39	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	71013,10		71013,10		71013,10	
Индекс потребительских цен	%	1,04		1,04		1,04	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,065		1,053		1,053	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	101,1	нефть	102,0	нефть	102,2
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	газ попутный	105,3	газ попутный	104,0	газ попутный	104,3
Индекс роста цен на топливо (третий вид Топлива)	вид топлива/%	электроэнергия	106,5	электроэнергия	105,0	электроэнергия	105,3
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	22 040,90		22 040,90		22 040,90	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		129,90		129,90		129,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		129,90		129,90		129,90	

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

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

Информация об отдельных расходах, предложенных регулируемой организацией Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», но не включенных экспертом в цены (тарифы) или включенных не в полном объеме методом индексации.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»
месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Кargasокского, Парабельского районов Томской области
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2017			2018	2019
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году
		план организации (ОП)	эксперт			
1	2	3	4	5	7	9
I	Отпуск тепловой энергии					
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	71 013,10	71 013,10	0,00	71 013,10	71 013,10
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	4 674,95	4 674,95	0,00	4 674,95	4 674,95
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	66 338,15	66 338,15	0,00	66 338,15	66 338,15
II	Операционные (подконтрольные расходы)	216 434 121,52	175 292 350,69	-41 141 770,83	180 481 004,27	185 823 242,00
2	базовый уровень операционных расходов	216 434 121,52	175 292 350,69	-41 141 770,83	175 292 350,69	175 292 350,69
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	8 231 316,42	7 432 206,56	-799 109,85		
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	30 463 144,34	29 884 777,88	-578 366,46		
2.3	оплата труда всего, в том числе:	124 122 501,88	95 142 248,48	-28 980 253,41	97 209 178,51	100 086 570,19
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	33 637 740,79	25 895 395,85	-7 742 344,94		
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	13 986 990,48	13 457 368,81	-529 621,67		
2.6	расходы на служебные командировки	760 069,99	688 995,99	-71 073,99		
2.7	расходы на обучение персонала	503 519,86	540 567,35	37 047,49		
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	399 952,16	399 952,16		
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	4 728 837,76	1 850 837,60	-2 878 000,16		
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00		
2.11	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00		
2.15	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00		
2.16	Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1	0,00	0,00	0,00		
2.17	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00		
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,00	1,040	x	1,040	1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	x	1,00	1,00
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	x	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	x	0,00	0,00
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	0,00	0,00	x	0,00	0,00
7	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,00	0,00	x	0,00	0,00
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	x	0,75	0,75
10	индекс изменения операционных расходов	0,00	0,00	x	1,030	1,030
III	Неподконтрольные расходы	59 153 900,60	40 638 937,82	-18 514 962,78	41 325 855,48	42 261 496,31
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	11 465 466,96	2 438 919,29	-9 026 547,68	2 438 919,29	2 438 919,29
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 080 925,99	7 027 754,09	-1 053 171,90	7 027 754,09	7 027 754,09
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	415 749,10	394 597,98	-21 151,12	408 309,89	422 570,28
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	37 308 463,67	28 923 243,54	-8 385 220,13	29 551 590,27	30 426 317,34
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	202 654,81	0,00	-202 654,81	0,00	0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	942 688,90	732 947,54	-209 741,36	732 947,54	732 947,54
17	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	217 648,51	217 648,51	226 354,45	235 408,62
18	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)	737 951,18	903 826,89	165 875,71	939 979,96	977 579,16

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	58 331 798,19	72 263 463,83	13 931 665,64	74 674 510,91	77 854 606,24
1.2	расходы на топливо	11 713 039,94	12 671 732,83	958 692,89	13 211 638,58	13 780 398,77
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	30 993 519,29	37 709 048,43	6 715 529,14	38 964 291,05	40 817 628,10
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	21 727 186,91	21 858 018,93	130 832,03	22 674 262,30	23 875 998,20
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	9 266 332,38	15 851 029,49	6 584 697,11	16 290 028,76	16 941 629,91
1.4	расходы на холодную воду	6 358 906,58	0,00	-6 358 906,58	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	6 031 653,08	6 031 653,08	6 208 552,52	6 314 949,46
V	Прибыль	19 100 512,65	3 615 307,54	-15 485 205,11	3 759 919,84	3 910 316,64
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	15 410 756,77	0,00	-15 410 756,77	0,00	0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	3 571 816,50	3 615 307,54	43 491,04	3 759 919,84	3 910 316,64
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	117 939,38	0,00	-117 939,38	0,00	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	3 872 619,62	-8 999 316,59	-12 871 936,21	-8 729 337,10	-4 769 637,79
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	3 872 619,62	0,00	-3 872 619,62	0,00	0,00
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-8 999 316,59	-8 999 316,59	-8 729 337,10	-4 769 637,79
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	x	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	353 020 332,95	291 810 059,88	-61 210 273,07	300 241 290,50	309 849 661,18
VIII	Тариф, руб/Гкал	4 971,20	4 109,24	x	4 227,97	4 363,27
	Утвержденный тариф 2 полугодия, руб/Гкал	3729,29	3729,29	x	3 803,15	3 981,57
	Темп роста	131,82	x	x	x	x
	товарная продукция	326 114 893,38	249 385 172,43	-76 729 720,95	257 103 463,89	269 169 613,35
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и

Муниципальное унитарное предприятие "Пламя"
города Колпашево Колпашевского городского поселения (за исключением
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	17 799,39	17 300,28	- 499,11
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	17 799,39	17 300,28	- 499,11
II	Операционные (подконтрольные расходы)	19 400,78	18 297,27	- 1 103,51
2	базовый уровень операционных расходов	18 645,81	18 645,81	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	- 0,011
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	-0,06	-0,06
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	5 899,90	6 482,54	582,64
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:	149,19	218,32	69,13
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	79,31	1,74	- 77,57
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 537,09	4 382,92	- 154,17
14.1	<i>отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала</i>	<i>3 648,79</i>	<i>3 524,80</i>	<i>- 123,99</i>
14.2	<i>отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала</i>	<i>888,30</i>	<i>858,12</i>	<i>- 30,18</i>
14.3	<i>% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС</i>	<i>30,00</i>	<i>30,00</i>	<i>-</i>
14.4	<i>% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев</i>	<i>0,20</i>	<i>0,20</i>	<i>-</i>
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	555,01	1 249,75	694,74
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	60,28	60,28
17.1	<i>расходы на обслуживание заемных средств</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
17.2	<i>расходы на услуги банков</i>	<i>-</i>	<i>60,28</i>	<i>60,28</i>
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	<i>Ставка налога на прибыль</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>Единый налог, уплачиваемый при УСН</i>	<i>579,30</i>	<i>569,53</i>	<i>- 9,77</i>
	<i>Ставка налога на УСН</i>	<i>0,99</i>	<i>1,00</i>	<i>0,01</i>
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	33 208,75	32 743,15	- 465,60
1.2	расходы на топливо	27 350,14	27 086,11	- 264,03
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 578,47	5 447,71	- 130,76
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 578,47	5 447,71	- 130,76
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	159,10	80,78	- 78,32
1.5	расходы на теплоноситель	121,04	128,54	7,50
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	- 783,22	- 783,22
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	<i>0,00</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	- 783,22	- 783,22
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	58 509,43	56 739,74	-1 769,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен			1,04
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию			106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение			104
4.	Индекс роста цен на топливо		уголь	104,2
5.	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)		газ природный	105,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2017 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Пламя"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+
передача+сбыт

для потребителей

города Колпашево Колпашевского городского поселения (за исключением котельной "Звезда", расположенной по адресу город Колпашево, улица Победы 97/2), деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	159,80	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-250	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**	161,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	9 792,6	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	8446,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	7 974,7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	6982,69		
общий нормативный запас топлива, в том числе (вид топлива уголь):	412,90	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-251	уголь
эксплуатационный запас, тн	356,20		
неснижаемый запас, тн	56,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе (дизельное топливо):	67,30		
эксплуатационный запас, тн	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		дизтопливо

*-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.

Список листов

МУП Мирненского сельского поселения "ТВК"
поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2017			2018			2019		
		в целом по году			в целом по году			в целом по году		
		план организации	эксперт	Отклонение	план организации	эксперт	Отклонение	план организации	эксперт	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
I	Отпуск тепловой энергии									
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора /из тепловой сети), Гкал	11 965,20	11 832,79	-132,41		11 832,79	11 832,79		11 832,79	11 832,79
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	259,87	259,88	0,01		259,88	259,88		259,88	259,88
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродажи)	11 705,33	11 572,91	-132,42		11 572,91	11 572,91		11 572,91	11 572,91
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 696 539,17	2 638 978,67	-1 057 560,50	0,00	2 717 092,44	2 717 092,44	0,00	2 797 518,38	2 797 518,38
2	базовый уровень операционных расходов	3 696 539,17	2 638 978,67	-1 057 560,50		2 638 978,67	2 208 173,99		2 638 978,67	2 273 535,94
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	174 409,00	130 860,77	-43 548,23			0,00			0,00
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	206 513,66	0,00	-206 513,66			0,00			0,00
2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 704 191,84	2 134 124,06	-570 067,78	0,00	2 208 173,99	2 208 173,99	0,00	2 273 535,94	2 273 535,94
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	267 770,00	51 300,36	-216 469,64			0,00			0,00
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, ведомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	316 174,67	181 974,83	-134 199,84			0,00			0,00
2.6	расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
2.7	расходы на обучение персонала	16 000,00	12 979,20	-3 020,80			0,00			0,00
2.8	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	11 480,00	127 739,44	116 259,44			0,00			0,00
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава расходов, связанных с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств,	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
2.11	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств,	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
2.15	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
2.16	Прирост экономии операционных расходов в ценах года I	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
2.17	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,00	1,040	x	0,00	1,040	x	0,00	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	0,00	1,00	x	0,00	1,00	x	0,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
	коэффициент эластичности затрат по росту	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
	коэффициент эластичности затрат по росту	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	0,00	85,21	x	0,00	85,21	x	0,00	85,21	x
7	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,00	28,30	x	0,00	28,30	x	0,00	28,30	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	x	0,00	0,75	x	0,00	0,75	x
10	индекс изменения операционных расходов	0,00	0,00	x	0,00	1,030	x	0,00	1,030	x
III	Неподконтрольные расходы	1 139 747,67	724 303,57	-415 444,09	40 748,27	747 295,25	706 546,98	40 748,27	768 316,90	727 568,63
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	63 888,00	0,00	-63 888,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	111 575,81	26 373,49	-85 202,32	0,00	26 748,56	26 748,56	0,00	27 513,70	27 513,70
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	816 665,94	644 505,47	-172 160,47	0,00	666 868,54	666 868,54	0,00	686 607,85	686 607,85
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	78 417,92	40 748,27	-38 669,65	40 748,27	40 748,27	0,00	40 748,27	40 748,27	0,00
17	другие обосновывающие расходы, в том числе:	68 200,00	12 676,35	-55 523,65	0,00	12 929,88	12 929,88	0,00	13 447,07	13 447,07
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	расходы на услуги банков	68 200,00	12 676,35	-55 523,65	0,00	12 929,88	12 929,88	0,00	13 447,07	13 447,07
18	Прочие неподконтрольные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Степень налога на прибыль	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	10 888 715,45	10 706 980,41	-181 735,04	0,00	11 182 589,30	11 182 589,30	0,00	11 670 927,88	11 670 927,88
1.2	расходы на топливо	9 096 878,33	9 033 376,45	-63 501,88	0,00	9 428 046,02	9 428 046,02	0,00	9 831 268,78	9 831 268,78
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 312 800,00	1 311 562,05	-1 237,95	0,00	1 380 407,53	1 380 407,53	0,00	1 453 569,13	1 453 569,13
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 312 800,00	1 311 562,05	-1 237,95	0,00	1 380 407,53	1 380 407,53	0,00	1 453 569,13	1 453 569,13
	Экономия от снижения потребления данного энергетического ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прирост экономии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Экономия от снижения потребления данного энергетического ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прирост экономии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Экономия от снижения потребления данного энергетического ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прирост экономии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	479 037,12	362 041,91	-116 995,21	0,00	374 135,75	374 135,75	0,00	386 089,98	386 089,98
	Экономия от снижения потребления данного энергетического ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прирост экономии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-316 702,43	-316 702,43	0,00	-430 715,30	-430 715,30	0,00	-519 391,98	-519 391,98
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-316 702,43	-316 702,43	0,00	-430 715,30	-430 715,30	0,00	-519 391,98	-519 391,98
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 725 002,29	14 070 262,66	-1 654 739,63	0,00	14 646 976,98	14 646 976,98	0,00	15 236 763,15	15 236 763,15
VIII	Тариф, руб/Гкал	1 314,23	1 189,09	x	0,00	1 237,63	x	0,00	1 287,67	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия, руб/Гкал	1146,91	1146,91	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
	Темп роста	114,59	x	x	0,00	x	x	0,00	x	x
	товарная продукция	15 383 473,62	13 451 498,39	-1 931 975,44	0,00	13 904 037,78	13 904 037,78	0,00	14 394 141,68	14 394 141,68
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

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

МУП Мирненского сельского поселения "ТВК"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2014 год	Ед. изм.	Величина показателя по периодам					
		2017		2018		2019	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13 753,56		14 216,26		14 717,37	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	11832,79		11832,79		11832,79	
Индекс потребительских цен	%	1,04		1,04		1,04	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,065		1,053		1,053	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	1,053	газ природный	1,044	газ природный	1,043
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	2 456,70	2 056,90	2 456,70	2 056,90	2 456,70	2 056,90
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	2 456,70	2 056,90	2 456,70	2 056,90	2 456,70	2 056,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	2457,60		2457,60		2457,60	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	2457,60		2457,60		2457,60	
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс. м3	газ природный		газ природный		газ природный	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	161,70		161,70		161,70	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		161,70		161,70		161,70	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		161,70		161,70		161,70	

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

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию
Общество с Ограниченной Ответственностью Управляющая Компания "Северо-Восточный Комплекс"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

Первомайского сельского поселения Первомайского

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	57365,71659	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	18336,03	
Индекс потребительских цен	%	1,04	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,065	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	1,011
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	1,042
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	1,011
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	1,042
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	3 652,1	3 923,0
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	3597,2	3897,184
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	3597,20	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	3597,2	
Общий нормативный запас резервного топлива (ОНЗТ)	тонн	нефть	282,10
Общий нормативный запас резервного топлива (ОНЗТ)	тонн	уголь	967,80
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн	нефть	0
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн	уголь	0
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	186,50	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		185,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		185,10	

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

** -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

ООО "Западная тепловая компания"
поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	10 108,04	10 108,04	10 108,04	0,00
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	10 108,04	10 108,04	10 108,04	0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 555,64	5 555,64	5 497,49	- 58,15
2	базовый уровень операционных расходов	5 339,44	5 339,44	5 339,44	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,051	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	2 990,87	1 680,06	1 663,18	- 1 327,69
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:	1 541,13	524,50	513,93	- 1 027,20
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15,50	15,40	15,75	0,25
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	937,59	937,59	923,31	- 14,28
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	703,33	703,33	692,61	- 10,72
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	234,26	234,26	230,70	- 3,57
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	254,93	-	-	- 254,93
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-	-
16.1	амортизация основных средств	-	-	-	-
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	20,28	10,14	15,80	- 4,48
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	4,06	-	-	- 4,06
17.2	расходы на услуги банков	16,22	10,14	15,80	- 0,42
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	221,44	192,43	194,40	- 27,04
	Ставка налога на УСН	-	0,99	0,98	0,98
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	13 054,38	12 199,82	12 473,68	- 580,70
1.2	расходы на топливо	10 243,01	9 665,22	9 722,64	- 520,37
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 482,08	2 362,93	2 572,23	90,15
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 482,08	2 362,93	2 572,23	90,15
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	171,66	171,66	178,81	7,15
V	Прибыль	543,06	-	-	- 543,06
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)	543,06	0,00	-	- 543,06
	Нормативный уровень прибыли	5,00	0,00	-	- 5,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	214,74	214,74
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	214,74	214,74
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутую до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-

VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 143,95	19 435,52	19 849,09	-2 294,85

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
	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%		газ природный 105,8
	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%		диз. топливо 104,0

Мерид

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части
ООО "Западная тепловая компания"**

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+
передача+сбыт

для потребителей

поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	154,70	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-483	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	3 486,8	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-481	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	3486,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	3 041,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	3 041,2		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	85,20	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-482	дизельное топливо
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	85,20		
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.

№ п/п	Наименование показателя	план организации (ОП)				уль. ДПР ТО				корректировка 2017 год				отклонение				
		в целом по году	в том числе помесячный отпуск	потери	в том числе	в целом по году	помесячный	потери	в том числе	в целом по году	помесячный отпуск	потери	в том числе	в целом по году	помесячный	потери		
1	2	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
I	Отпуск тепловой энергии																	
1.	Объем отпуща тепловой энергии (от котельной/диз.тепловой станц.1, Квдл. объем отпуща тепловой энергии на собственное потребление	21 639,17	15 362,96	6 276,21	20 275,34	13 986,72	6 288,63	20 275,34	13 986,72	6 288,63	-1 363,83	-1 376,25	12,42					
1.1.	Объем отпуща тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	Объем отпуща тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие, предприятия)	21 639,17	15 362,96	6 276,21	20 275,34	13 986,72	6 288,63	20 275,34	13 986,72	6 288,63	-1 363,83	-1 376,25	12,42					
II	Операционные (подконтрольные расходы)	11 656,74	7 955,81	3 700,94	5 269,47	3 307,04	1 962,43	5 269,47	3 307,04	1 962,43	-6 387,28	-4 648,77	-1 738,51					
2	базовый уровень операционных расходов	11 656,74	7 955,81	3 700,94	5 064,41	3 307,04	1 962,43	5 064,41	3 178,35	1 886,06	-6 592,33	-4 777,46	-1 814,87					
3.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	x	x	x					
4.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	x					
5.	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	x					
6.	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	x					
7.	относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	x					
8.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	x	x	x					
9.	коэффициент эластичности затрат по источникам (Кэл)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	x	x	x					
10.	индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	x	x	x					
11.	расходы на оплату услуг, оказанных организациями, осуществляющими производственную деятельность, в том числе:	18 232,55	16 234,46	1 998,09	11 106,94	10 444,95	662,00	10 419,58	9 764,62	654,97	10 401,35	9 740,38	652,97					
11.1	Затраты на выработку электроэнергии				8 934,22	8 934,22	0,00	8 934,22	8 269,82	0,00	8 269,82	8 269,82	0,00					
11.2	Затраты на прочие энергоресурсы				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
11.3	Транспортно-логистические расходы				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
12	арендная плата, концессионная плата, дивиденды, прочие доходы, в том числе:	808,44	583,09	225,34	804,63	555,06	249,56	793,58	556,84	236,74	792,77	556,26	236,52					
12.1	арендная плата производственных объектов в составе				804,63	555,06	249,56	793,58	556,84	236,74	792,77	556,26	236,52					
12.2	концессионная плата				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
12.3	прочие доходы				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16,08	11,12	4,96	15,55	10,69	4,85	15,73	15,37	0,37	-0,35	4,25	-4,60					
13.1	плата за выработку и сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,76	1,22	0,54	1,19	0,82	0,37	1,17	0,81	0,37	-0,58	-0,46	-0,12					
13.2	расходы на страхование производственных объектов, участвующих при осуществлении налоговой базы по налогу на прибыль	14,33	9,86	4,47	14,36	9,87	4,48	14,56	14,56	0,00	0,23	4,70	-4,47					
13.3	налоги, отчисления к расходам, связанным с производством и реализацией продукции				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13.3.1	налог на имущество организаций				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13.3.2	земельный налог				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13.3.3	транспортный налог				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13.3.4	иной налог				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13.3.5	прочие налоги				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13.4	иные расходы				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13.4.1	иные расходы				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 676,32	1 896,86	779,47	998,91	673,85	329,05	988,48	680,02	309,47	-1 687,84	-1 216,84	-471,00					

№ пп	Наименование показателя	план организации (ОП)				Ут. ДТР ТО				корректировка 2017 год					
		в целом по году		в тон числе		в целом по году		в тон числе		предполагается ДТР ТО по корректировке 2017 года		отклонение			
		полезный отпуск	потери	полезный отпуск	потери	полезный отпуск	потери	полезный отпуск	потери	полезный отпуск	потери	полезный отпуск	потери		
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в ценах на энергоблоках)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00		
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в ценах на энергоблоках)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00		
2.15	Итого	1 497,83	1 080,23	417,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,91	111,79	-12,88	98,91	111,79	-12,88
	Результаты деятельности до перехода к договорным ценам (тарифы) на основе														
	договорных цен (тарифы) на основе														
	предполагается: перед в тон числе:														
	экономическое обоснование расходов, понесенных в период регулирования, представляющее переходу к договорным ценам (тарифы) на основе				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	подписанных подметками регулирования														
	доходы регулируемой организации, несомненно полученные в период регулирования,														
	представляющие переходу к договорным ценам (тарифы) на основе договорных параметров регулирования				0,00	0,00	0,00	98,91	111,79	-12,88	98,91	111,79	-12,88		
	расчетными														
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплотехники,				0,00	0,00	0,00	0,00							
	доступная до перехода к договорным ценам (тарифы) на основе договорных параметров регулирования														
	используемая														
	с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				0,00	0,00	0,00	0,00							
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг),				0,00	0,00	0,00	0,00							
	подлежат учету в НВВ				0,00	0,00	0,00	0,00							
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитываемая отклонение фактических показателей энергооборачивания и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных)				0,00	0,00	0,00	0,00							
	установленных плановых (расчетных) программы в области энергооборачивания и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации таких				0,00	0,00	0,00	0,00							
VI	Волгитина, выданная НВВ				0,00	0,00	0,00	0,00							
VII	Итого небюджетная выдана выдана	52 665,24	40 598,16	12 067,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 538,73	7 775,23	0,00	-18 350,27	-14 038,43	-4 291,84

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс подбейтельских цен	%	104,01
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,50
3.	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
	Индекс роста цен на топливо (второй вид топлива)	вид топлива/%	газ пародовый 105,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в

ООО "Западная тепловая компания"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка) + сбыт

для потребителей

села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	154,70	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-483	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**	154,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	3 486,8	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-481	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	0,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	3 041,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	85,20	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-482	дизельное топливо
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	85,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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

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

Муниципальное унитарное предприятие "Жилищное коммунальное хозяйство села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского 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	13 986,72	13 986,72	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	13 986,72	13 986,72	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	527,02	521,51	- 5,52
2	базовый уровень операционных расходов	506,51	506,51	-
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	419,70	416,95	68,78
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:	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	134,78	133,38	- 1,41
14.1	<i>отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала</i>	<i>120,57</i>	<i>119,31</i>	<i>- 1,26</i>
14.2	<i>отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала</i>	<i>14,21</i>	<i>14,06</i>	<i>- 0,15</i>
14.3	<i>% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС</i>	<i>30,00</i>	<i>30,00</i>	<i>-</i>
14.4	<i>% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев</i>	<i>0,20</i>	<i>0,20</i>	<i>-</i>
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	196,46	196,46	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-
17.1	<i>расходы на обслуживание заемных средств</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
17.2	<i>расходы на услуги банков</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	<i>Ставка налога на прибыль</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>Единый налог, уплачиваемый при УСН</i>	88,46	87,11	- 1,35
	<i>Ставка налога на УСН</i>	0,99	1,05	0,06
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 987,49	7 859,78	- 127,72
1.2	расходы на топливо	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	-	-
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	-	-	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 987,49	7 859,78	- 127,72
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	-	-
	<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	- 528,41	- 528,41
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	<i>0,00</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	- 528,41	- 528,41
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 934,22	8 269,82	-664,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,50
3.	индекс роста цен на водоснабжение		104,00

M. Vlad

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

Михайловское муниципальное унитарное предприятие «Родник»
 потребителям села Михайловка, села Окунеево Михайловского сельского
 поселения Зырянского 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	1 140,98	1 140,98	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 140,98	1 140,98	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 173,43	2 150,69	- 22,75
2	базовый уровень операционных расходов	2 088,86	2 088,86	-
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	630,37	623,22	- 7,15
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:	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	586,22	580,10	- 6,12
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
	<i>Единый налог, уплачиваемый при УСН</i>	44,15	43,12	- 1,04
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 655,66	1 580,76	- 74,90
1.2	расходы на топливо	1 154,59	1 092,59	- 62,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	497,71	484,85	- 12,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	497,71	484,85	- 12,86

1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	3,37	3,33	- 0,04
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	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 459,47	4 354,67	- 104,80

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	225,40	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-589	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*	102,47	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-588	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	102,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	116,45		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	116,45		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	113,00	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-590	Уголь
эксплуатационный запас, тн	97,40		
неснижаемый запас, тн	15,60		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское»

с. Рыбалово

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	7 729,60	7 475,34	- 254,26
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	306,47	306,47	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	7 423,13	7 168,87	- 254,26
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 292,20	4 247,27	- 44,92
2	базовый уровень операционных расходов	4 125,17	4 125,17	-
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	1 458,90	1 202,57	- 256,32
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:	120,68	-	- 120,68
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	17,83	17,69	- 0,14
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 072,78	1 061,58	- 11,19
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	120,68	-	- 120,68
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	126,93	123,30	- 3,64
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 592,89	7 530,45	- 62,43
1.2	расходы на топливо	6 677,90	6 680,64	2,74
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	817,44	750,51	- 66,94
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	817,44	750,51	- 66,94

1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	97,55	99,31	1,76
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	- 341,20	- 341,20
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	0,00	-	-
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	0,00	- 341,20	- 341,20
	<i>экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	0,00	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 343,98	12 639,10	- 704,88

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское»

группа потребителей/ котельных

села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения
Томского района

Наименование показателя	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
Объем теплоносителя всего, м3	12520,20	11322,03	-1198,17
Операционные расходы	147,30	145,75	-1,54
базовый уровень операционных расходов	141,56	141,56	-
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,05	1,04	-
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	-
Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	-
Неподконтрольные расходы	26,68	26,14	-0,54
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26,68	26,14	-0,54
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	26,51	25,97	-0,54
платежи в фонд социального страхования	0,18	0,17	0,00
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	568,02	512,58	-55,45
расходы на холодную воду	568,02	512,58	-55,45
НВВ	736,27	684,47	-51,80
Тариф, руб./м3			x
1 полугодие 01.01.-30.06	57,96	57,96	x
темп роста тарифа 1 полугодия	100,00	100,00	x
2 полугодие 01.07.- 31.12	60,81	62,95	x
темп роста тарифа 2 полугодия	104,92	108,62	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен		1,04
Индекс роста цен на электрическую энергию		1,065
индекс роста цен на водоснабжение		1,04

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	151,90	Приказ Департамента от 18.12.15 №3-715	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**	151,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1910,66	Приказ Департамента от 18.12.15 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	1910,66		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1560,18		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	1560,18		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	25,50	Приказ Департамента от 18.12.15 №3-716	дизельное топливо
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	25,50		
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 тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЗАРЕЧНОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ЗАРЕЧНОЕ"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка) + передача+сбыт

для потребителей

деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2014 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6575,30	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	3634,58	
Индекс потребительских цен	%	1,04	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,065	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	1,053
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%		
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%		
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	1104,66	1613,608
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	1104,7	1613,608
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	1104,70	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	1104,7	
Общий нормативный запас резервного топлива (ОНЗТ)	тонн		
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн		
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	154,20	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		154,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		154,20	

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

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

Список листов

Общество с ограниченной ответственностью
«Стройтехмонтаж»
котельной, расположенной по адресу: переулок 1-й
Мостовой, 36 городского округа «Город Томск»
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2017			2018	2019
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году
		план организации (ОП)	эксперт		эксперт	эксперт
1	2	3	4	5	7	9
I	Отпуск тепловой энергии					
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	3 539,50	3 347,78	-191,72	3 347,78	3 347,78
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	470,30	467,31	-2,99	467,31	467,31
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	3 069,20	2 880,46	-188,74	2 880,46	2 880,46
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 375,30	761,94	-613,35	784,49	807,72
2	базовый уровень операционных расходов	1 375,30	761,94	-613,35	761,94	761,94
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00		
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00		
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 375,30	761,94	-613,35	773,22	796,11
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00		
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00		
2.6	расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00		
2.7	расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00		
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00		
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00		
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00		
2.11	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00		
2.15	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00		

2.16	Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1	0,00	0,00	0,00		
2.17	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00		
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,00	1,040	x	1,040	1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	x	1,00	1,00
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x	0,00	0,00
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	0,00	2,02	x	2,02	2,02
7	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,00	5,16	x	5,16	5,16
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	x	0,75	0,75
10	<i>индекс изменения операционных расходов</i>	0,00	0,00	x	1,030	1,030
III	Неподконтрольные расходы	1 629,41	1 431,86	-197,55	1 348,57	1 095,32
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 204,45	1 196,42	-8,03	1 109,65	849,32
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	424,97	235,44	-189,53	238,92	246,00
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 477,62	2 969,21	-508,41	3 106,19	3 247,42
1.2	расходы на топливо	2 455,84	2 192,31	-263,53	2 288,13	2 386,01
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	892,67	775,85	-116,82	816,97	860,27
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	892,67	775,85	-116,82	816,97	860,27
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	129,10	1,04	-128,06	1,09	1,14
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	0,00	0,00	x	0,00	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 482,33	5 163,01	-1 319,32	5 239,25	5 150,45

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2017 -2019 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2017 год	показатель на 2018 год*	показатель на 2019 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у.т./Гкал	151,90	151,90	151,90	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-777	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг. у.т./Гкал**	151,90	151,90	151,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	17,00	17,00	17,00	Приказ Минэнерго от 23.11.2016 №1239	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	17,00	17,00	17,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	51,90	51,90	51,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	51,90	51,90	51,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	5,10	5,10	5,10	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-776	Дизельное топливо
эксплуатационный запас, тн		0,00	0,00		
неснижаемый запас, тн	5,10	5,10	5,10		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн					

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

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

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

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

Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка»

котельной 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	25 160,38	25 160,38	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	23 927,59	23 927,59	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 232,78	1 232,78	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 366,46	2 341,69	- 24,77
2	базовый уровень операционных расходов	2 274,37	2 274,37	-
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	1 037,36	786,46	- 250,90
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:	43,43	-	- 43,43
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15,69	6,51	- 9,18
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	542,10	535,92	- 6,18
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	409,37	244,02	- 165,35
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	26,77	-	- 26,77
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	16 569,26	16 929,38	360,13
1.2	расходы на топливо	15 716,07	16 174,50	458,43
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	774,59	679,43	- 95,15

1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	774,59	679,43	-	95,15
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	78,61	75,45	-	3,16
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	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	19 973,07	20 057,53		84,46

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	160,80	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-483	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**	160,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	213,80	Приказ Минэнерго от 25.11.2015 №885	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	213,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	38,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	38,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	48,70	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-482	Дизельное топливо
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	48,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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

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

Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство
Кривошеинского 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	15 688,52	15 688,52	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	62,64	62,64	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	15 625,88	15 625,88	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	12 325,11	12 196,11	- 129,00
2	базовый уровень операционных расходов	11 845,49	11 845,49	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,051	1,040	- 0,011
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	3 573,22	3 544,91	- 28,31
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:	17,43	18,39	0,95
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 199,34	3 165,96	- 33,38
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 811,12	2 781,78	- 29,33
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	388,23	384,17	- 4,05
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	22,30	23,19	0,89
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	22,30	23,19	0,89
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	334,14	337,37	3,22
	Ставка налога на УСН	1,00	1,03	0,02
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	17 984,02	18 468,34	484,32
1.2	расходы на топливо	14 474,46	14 981,72	507,26
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 283,61	3 261,02	- 22,59
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 283,61	3 261,02	- 22,59
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	225,95	225,60	- 0,35
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:	-594,15	1 333,01	738,86
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2014	-594,15	594,15	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015	-	738,86	738,86
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	33 288,20	32 876,35	-411,85

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение		104
4.	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,2
	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	газ природный	105,8
	Индекс роста цен на топливо (третий вид Топлива)	электроэнергия	106,5

М.М.М.

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2017
Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения
теплоснабжение производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+**

для потребителей

Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

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

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	160,02	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-589	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей
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*	3934,30	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-588	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	3934,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	4002,82		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	4002,82		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	45,30		
эксплуатационный запас, тн	39,00		
неснижаемый запас, тн	6,30	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-590	Уголь
общий нормативный запас топлива, в том числе:	26,10		Дизтопливо
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	26,10		
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

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива

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

Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское»

для потребителей

муниципального образования Степановское сельское поселение Верхнекетского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 525,52	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	1 387,35	
Индекс потребительских цен	%	104,0%	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,5%	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,0%
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	211,40	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		251,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		251,90	

*-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))

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

Томский филиал Государственного Унитарного предприятия Томской области «Областное ДРСУ»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка) + передача + сбыт

для потребителей

село Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2014 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 688,78	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	1 407,24	
Индекс потребительских цен	%	1,04	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,065	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	1,053
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	152,9	185,4
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	152,9	185,4
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	255,20	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	185,4	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	158,40	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		158,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		158,40	

*-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.

