



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 30 ноября 2017 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении долгосрочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии в отношении МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276).

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Веключ И.Ю. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Крынина З.С. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Солопов А.А. – член Правления Службы,
Сугоняко А.А. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовал представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области – Галинова Ю.С.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, название дела и его регистрационный номер.

Учитывая, что информация о времени и месте проведения заседания Правления Службы по данному вопросу размещена на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и регулируемой

организацией не было заявлено ходатайство об отложении рассмотрения дела, Правление Службы считает возможным рассмотреть указанное дело в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы (Радионова Е.С.).

Открыто обсуждение, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении долгосрочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии в отношении МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276)».

Рассмотрев представленные МУП «Водоканал» г. Иркутска расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить долгосрочные тарифы на услугу по передаче тепловой энергии в отношении МУП «Водоканал» г. Иркутска с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоканал» г. Иркутска, устанавливаемые на 2018-2020 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2018 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 июня 2017 года № 82-спр «Об установлении тарифов на услугу по передаче тепловой энергии в отношении МУП «Водоканал» г. Иркутска»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 июля 2017 года № 149-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 июня 2017 года № 82-спр».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 30 ноября 2017 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА УСЛУГУ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ОТНОШЕНИИ
МУП «ВОДОКАНАЛ» Г. ИРКУТСКА

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (без учета НДС)	Период действия	Вода
МУП «Водоканал» г. Иркутска	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	70,25
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	139,07
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	139,07
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	142,63
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	142,63
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	145,27	

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области

З.С. Крыгина

Приложение 2
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 30 ноября 2017 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МУП «ВОДОКАНАЛ» Г. ИРКУТСКА,
УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2018-2020 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ
УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
МУП «Водоканал» г. Иркутска	2018	6 228,1	1,0	0,0	-	-
	2019	-	1,0	0,0	-	-
	2020	-	1,0	0,0	-	-

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области

З.С. Крынина

Расчет необходимой валовой выручки для формирования тарифа на услугу по передаче тепловой энергии в отношении МУП "Водоканал г. Иркутска" на 2018 год методом индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2018 год)	Прогноз на 2018 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2019 год	2020 год
I								
1 Натуральные показатели								
1	Отпуск в сеть	Гкал	379 265,3	380 319,5	Расшифровка приведена ниже.	100,0%	380 319,5	380 319,5
2	Получено тепла со стороны	Гкал	379 265,3	380 319,5	Расшифровка приведена ниже.	100,0%	380 319,5	380 319,5
3	Потери	Гкал	20 404,5	21 458,7	Нормативный акт уполномоченного органа об утверждении нормативов технологических потерь тепловой энергии на 2018 год Предприятием не представлен. Приняты согласно представленному Предприятием приказу Минэнерго России от 19.12.2016 № 1351. Служба обращает внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативов технологических потерь тепловой энергии в установленном законодательством порядке на каждый расчетный период регулирования.	100,0%	21 458,7	21 458,7
4	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	358 860,8	358 860,8	В связи с непредоставлением информации, предусмотренной п. 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования), корректировка полезного отпуска потребителям не производилась. Показатель сохранен на уровне, определенном Службой в предшествующем расчетном периоде регулирования.	100,0%	358 860,8	358 860,8
II								
1 Параметры расчета расходов								
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,0	103,7	Согласно прогнозным показателям и основным параметрам, определенным в базовом варианте Сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, разработанных Минэкономразвития России в сентябре 2017 года (далее - Прогноз).	-	104,0	104,0
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,0	1,0	Индекс определен в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2016-2018 годы.	-	1,0	1,0
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0000	Индекс определен в соответствии с п. 38 методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э (далее - Методические указания).	-	0,0	0,0
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _з)		0,75	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-	0,75	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	40 047,6	6 228,1	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 и 37 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2017 год и превышения роста операционных расходов ИПЦ на 2017 согласно Прогнозу.	118,9%	6 414,9	6 607,4
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	32 377,9	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0	0,0
-	На ремонт, всего	тыс. руб.	32 377,9	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0	0,0
-	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	2 173,6	0,0	Акты осмотра теплосети не подписаны собственником оборудования и не могут являться объективным подтверждением технического состояния оборудования. Расчет и обосновывающие материалы в соответствии с п. 28-30 Основ ценообразования Предприятием не представлены (договоры поставки материалов, заключенные на основании торгов, договоры на выполнение подрядных работ, заключенные на основании проведения торгов, документы, подтверждающие фактически понесенные расходы). Кроме того, заявленные работы относятся к работам капитального характера и будут рассмотрены по ст. Капитальный ремонт".	-	0,0	0,0
-	капитальный ремонт	тыс. руб.	30 204,3	0,0	Расчет и обосновывающие материалы в соответствии с п. 28-30 Основ ценообразования Предприятием не представлены (договоры поставки материалов, заключенные на основании торгов, договоры на выполнение подрядных работ, заключенные на основании проведения торгов). Не представлен проект капитального ремонта (проект производства работ) на 2018 год согласованный с соответствующими заинтересованными организациями, в представленных сметах производства работ не отражены коэффициенты к итоговым суммам затрат, процент накладных расходов. Таким образом, у экспертов Службы отсутствует возможность оценить представленные документы на экономическую обоснованность заявленных затрат по капитальному ремонту. Следует отметить, что согласно инструкции по капитальному ремонту тепловых сетей, утвержденной приказом Минжилкомхоза РСФСР от 20.04.1985 № 220 основным источником финансирования капитального ремонта являются амортизационные отчисления, которые в рамках данного регулирования рассмотрены по ст. Амортизация" и предлагаются для финансирования планируемых капитальных ремонтов.	-	0,0	0,0
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	272,8	117,1	Расшифровка приведена ниже.	57,0%	120,7	124,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2018 год)	Прогноз на 2018 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2019 год	2020 год
-	специальная одежда	тыс. руб.	272,8	117,1	Результаты специальной оценки условий труда согласно ст. 4 Федерального закона от 28.11.2013 № 426-ФЗ Предприятием не представлены. Учитывая обязанность по Трудовому кодексу, эксперты Службы принимают расходы на спецодежду, с учетом скорректированной нормативной численности, учтенной в регулируемом тарифе и норм утвержденных приказом Минтруда России от 09.12.2014 № 997н, приказом Минздравсоцразвития России от 03.10.2008 № 543н, приказом Минздравсоцразвития России от 22.06.2009 № 357н (ред. от 20.02.2014), цены приняты согласно представленным Предприятием договорам поставки. В последующем периоде регулирования Предприятию необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, в случае отсутствия подтверждающих материалов расходы будут исключены из состава необходимой налоговой выручки как избыточные доходы. Следует отметить, что представленные договоры на приобретение спецодежды, средств индивидуальной защиты заключены в 2015, 2016 годы.	57,0%	120,7	124,3
2.3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	6 622,9	5 429,1	Расшифровка приведена ниже.	115,2%	5 592,0	5 759,7
-	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	3 481,9	2 879,3	Расшифровка приведена ниже.	103,5%	2 965,7	3 054,7
-	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	26 377,7	23 756,6	Заработная плата принята по расчету экспертов Службы исходя из ставки 1 разряда в размере 8 974,0 руб., единой тарифной сетки для рабочих, утвержденных на Предприятии для рабочих, и доплат и выплат стимулирующего и компенсационного характера (премия - 40%, северная надбавка - 30%, районный коэффициент - 30%). Следует отметить, что предложенная ставка первого разряда не превышает ставку первого разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы. Заявленная выплата по итогам года и вознаграждение за выслугу лет исключены экспертами Службы из расчета ФОТ на 2018 год, так как не представлен расчет вознаграждения за выслугу лет с обосновывающими материалами, а вознаграждение по итогам года выплачивается согласно представленному Положению об оплате труда только при условии не превышения ФОТ, утвержденного в плане финансово-хозяйственной деятельности Предприятия на текущий год, исходя из возможностей бюджета в срок не позднее 31 марта года, следующего за отчетным.	103,5%	24 469,3	25 205,4
-	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	11,0	10,1	Численность ОПР принята на уровне, учтенной в действующем тарифе на 2017 год, в связи с отсутствием данных об изменении технических характеристиках эксплуатируемого котельного оборудования, тепловых сетей.	100,0%	10,1	10,1
-	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	506,0	302,9	Расшифровка приведена ниже.	115,8%	312,0	321,4
-	среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб./мес.	42 165,0	42 488,7	Заработная плата принята по расчету экспертов Службы исходя из ставки 1 разряда в размере 8 393,0 руб., ступеней оплаты труда, утвержденных на Предприятии для руководителей, специалистов и других служащих, и доплат и выплат стимулирующего и компенсационного характера (премия - 40%, северная надбавка - 30%, районный коэффициент - 30%). Следует отметить, что предложенная ставка первого разряда не превышает ставку первого разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы. Заявленная выплата по итогам года и вознаграждение за выслугу лет исключены экспертами Службы из расчета ФОТ на 2018 год, так как не представлен расчет вознаграждения за выслугу лет с обосновывающими материалами, а вознаграждение по итогам года выплачивается согласно представленному Положению об оплате труда только при условии не превышения ФОТ, утвержденного в плане финансово-хозяйственной деятельности Предприятия на текущий год, исходя из возможностей бюджета в срок не позднее 31 марта года, следующего за отчетным.	115,8%	43 763,4	45 076,3
-	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	1,0	0,6	Нормативная численность принята согласно расчету экспертов Службы в соответствии с приказом Госстроя России от 12 октября 1999 года N 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» с учетом принятой экспертами Службы нормативной численности ОПР.	100,0%	0,6	0,6
-	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 635,1	2 246,9	Расшифровка приведена ниже.	134,8%	2 314,3	2 383,7
-	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	54 897,5	49 444,8	Заработная плата принята по расчету экспертов Службы исходя из ставки 1 разряда в размере 8 393,0 руб., ступеней оплаты труда, утвержденных на Предприятии для руководителей, специалистов и других служащих, и доплат и выплат стимулирующего и компенсационного характера (премия - 40%, северная надбавка - 30%, районный коэффициент - 30%). Следует отметить, что предложенная ставка первого разряда не превышает ставку первого разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы. Заявленная выплата по итогам года и вознаграждение за выслугу лет исключены экспертами Службы из расчета ФОТ на 2018 год, так как не представлен расчет вознаграждения за выслугу лет с обосновывающими материалами, а вознаграждение по итогам года выплачивается согласно представленному Положению об оплате труда только при условии не превышения ФОТ, утвержденного в плане финансово-хозяйственной деятельности Предприятия на текущий год, исходя из возможностей бюджета в срок не позднее 31 марта года, следующего за отчетным.	134,8%	50 928,3	52 456,0
-	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	4,0	3,8	Нормативная численность принята согласно расчету экспертов Службы в соответствии с приказом Госстроя России от 12 октября 1999 года N 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий», произведенному методом интерполяции.	100,0%	3,8	3,8
2.4	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	774,0	681,8	Расшифровка приведена ниже.	210,7%	702,3	723,4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2018 год)	Прогноз на 2018 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2019 год	2020 год
-	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	774,0	681,8	Затраты приняты исходя из заявленного количества маш./часов (удаленность обслуживаемых участков тепловых сетей на территории г. Иркутска) (1 181,7 маш./ч) и стоимости 1 маш./часа согласно приказу по Предприятию (577,0 руб. без учета НДС).	210,7%	702,3	723,4
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 340,2	19 408,8	Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний.	106,8%	19 164,7	18 922,1
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс. руб.	5 009,0	4 438,1	Расшифровка приведена ниже.	129,7%	4 144,8	3 851,5
-	уплата налогов, всего	тыс. руб.	5 009,0	4 438,1	Расшифровка приведена ниже.	129,7%	4 144,8	3 851,5
-	в т.ч. налог на имущество организаций	тыс. руб.	5 007,2	4 436,4	Принят по расчету экспертов Службы исходя из среднегодовой стоимости арендованных основных средств и ставки налога на имущество согласно п. 3 ст. 380 Налогового кодекса РФ.	129,6%	4 143,1	3 849,8
-	транспортный налог	тыс. руб.	1,7	1,7	Принят по предложению Предприятия транспортный налог на автотранспорт, используемый для доставки работников и материалов для проведения технического осмотра и технического обслуживания тепловых сетей и тепловых пунктов, находящихся в хозяйственном ведении МУП "Водоканал" г. Иркутска.	-	1,7	1,7
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 000,1	1 639,6	Расшифровка приведена ниже.	115,2%	1 688,8	1 739,4
-	процент отчислений на социальные нужды	%	30,2	30,2	Процент отчислений на социальные нужды принят в соответствии с разделом IX НК РФ. Страховые взносы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний приняты в размере 0,2 % в соответствии с представленным уведомлением.	100,0%	30,2	30,2
-	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	1 051,5	869,6	Расходы определены исходя из расчетного фонда оплаты труда по категориям работников и процента отчислений на социальные нужды.	103,5%	895,6	922,5
-	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	152,8	91,5	Расходы определены исходя из расчетного фонда оплаты труда по категориям работников и процента отчислений на социальные нужды.	115,8%	94,2	97,1
-	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	795,8	678,6	Расходы определены исходя из расчетного фонда оплаты труда по категориям работников и процента отчислений на социальные нужды.	134,8%	698,9	719,9
3.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13 331,1	13 331,1	Расходы приняты исходя из имеющейся информации об остаточной стоимости, дате принятия к учету и сроке полезного использования основных средств. План использования амортизационных отчислений Предприятием не представлен. С учетом вышесказанного, эксперты Службы предлагают направить начисляемые амортизационные отчисления на мероприятия по проведению капитальных ремонтов.	100,0%	13 331,1	13 331,1
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	17 642,9	24 268,6	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя скорректированы в соответствии с п. 50 Методических указаний.	4080,5%	25 602,9	26 600,7
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	445,5	457,3	По нижеприведенным основаниям.	-	482,5	501,2
-	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	445,5	457,3	По нижеприведенным основаниям.	-	482,5	501,2
-	тариф	руб/м ³	19,49	20,01	Принят согласно приказу Службы от 19.12.2014 № 717-спр (в ред. От 20.12.16 № 446-спр) об утверждении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый ЕТО на территории г. Иркутска (ПАО "Иркутскэнерго") и ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2018 год, в размере 104,7%, согласно Прогнозу.	-	21,11	21,93
-	объем	м ³	22 856,7	22 856,7	Нормативный акт уполномоченного органа об утверждении нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя в тепловых сетях на 2018 год Предприятием не представлен. Принято согласно представленному Предприятием приказу Минэнерго России от 19.12.2016 № 1351. Служба обращает внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативов технологических потерь и затрат теплоносителя в тепловых сетях в установленном законодательством порядке на каждый расчетный период регулирования.	-	22 856,7	22 856,7
4.2	Энергия, в том числе	тыс. руб.	17 197,4	23 811,2	По нижеприведенным основаниям.	4003,6%	25 120,4	26 099,5
-	затраты на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	16 736,4	23 366,8	По нижеприведенным основаниям.	-	24 652,0	25 613,3
-	объем ТЭ	Гкал	20 404,5	21 458,7	Принят по основаниям, приведенным в п. 3.	100,0%	21 458,7	21 458,7
-	цена ТЭ	руб./Гкал	820,2	1 088,9	Принята исходя из тарифа на тепловую энергию на 2017 год согласно приказу Службы от 19 декабря 2014 года № 707-спр (в ред. от 20.12.2016 № 446-спр) об утверждении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЕТО на территории г. Иркутска (ПАО "Иркутскэнерго") теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь и ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2018 год, в размере 104,7%, согласно Прогнозу.	-	1 148,8	1 193,6
-	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	461,1	444,4	По нижеприведенным основаниям.	74,7%	468,4	486,2
-	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс. руб.	461,1	444,4	По нижеприведенным основаниям.	74,7%	468,4	486,2
-	тариф на энергию	руб./кВтч	3,12	3,01	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнерго". Цена на электроэнергию принята экспертами Службы исходя из фактической цены за 2016 год по информации ООО "Иркутскэнерго" и ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2017 год, в размере 105,2 %, на 2018 год, в размере 104,7%, согласно Прогнозу.	104,5%	3,17	3,29

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2018 год)	Прогноз на 2018 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2019 год	2020 год
-	объем энергии	тыс. кВтч	147,770	147,770	Объем принят в соответствии с предложенным Предприятием с учетом внедрения программы энергосбережения и повышения энергоэффективности (планируемое снижение 3%).	71,5%	147,770	147,770
5	Итого расходы		78 030,7	49 905,4	По основаниям, приведенным выше.	207,8%	51 182,5	52 130,2
6	Итого расходы	тыс. руб.	78 030,7	49 905,4	По основаниям, приведенным выше.	207,8%	51 182,5	52 130,2
7	Прибыль	тыс. руб.	3 042,4	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0	0,0
-	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 042,4	0,0	Определена в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования.	0,0%	0,0	0,0
-	Расчетная предпринимательская прибыль	%	5,0	0,0	В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.	0,0%	0,0	0,0
8	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	81 073,1	49 905,4	По основаниям, приведенным выше.	197,9%	51 182,5	52 130,2
9	Необходимая валовая выручка с НДС	тыс. руб.	95 666,3	58 888,4	По основаниям, приведенным выше.	197,9%	60 395,4	61 513,6
III	Метод индексации							
	ИПЦ	%	104,0	103,7	-	99,7%	104,0	104,0
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	40 047,6	6 228,1	-	118,9%	6 414,9	6 607,4
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 340,2	19 408,8	-	106,8%	19 164,7	18 922,1
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	17 642,9	24 268,6	-	4080,5%	25 602,9	26 600,7
4	Прибыль	тыс. руб.	3 042,4	0,0	-	-	0,0	0,0
5	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	81 073,1	49 905,4	-	197,9%	51 182,5	52 130,2
6	Среднеотпускной тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	225,92	139,07	-	198,0%	142,63	145,27
7	Рост среднеотпускного тарифа	%	321,6%	198,0%	-	-	102,6%	101,9%

Ответственный за составление экспертного заключения



Е.С. Радионова