



**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664025, Иркутск, ул. Марата, 31
почтовый адрес: 664027, Иркутск, ул. Ленина, 1а
e-mail: sti@govirk.ru
тел. 24 - 06 - 62, факс 24 - 01 - 59

Хозяйствующим субъектам
Иркутской области

(по списку)

26.10.2018 № 02-79-2719/8
на № _____ от _____

Г
О направлении копии решения и копии протокола
заседания органа регулирования

В соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, направляю в Ваш адрес копии приказа службы по тарифам Иркутской области об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, а также протокола соответствующего заседания Правления службы по тарифам Иркутской области.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Руководитель службы

А.Р. Халиулин

В.В. Будко
33 58 50

Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал г. Иркутска»
09 ЯНВ 2019.
Входящий № <u>В-19-00082</u> 664081, г. Иркутск, ул. Станиславского, 2 тел.: 8(395-2) 21-47-85, 21-46-14



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

20 декабря 2018 года

№ 454-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ
службы по тарифам Иркутской
области от 5 декабря 2017 года
№ 435-спр

В соответствии с 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», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2018 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2017 года № 435-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии в отношении МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276)» изменения, изложив строки:

«	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	»

в следующей редакции:

«	с 01.01.2019 по 30.06.2019	84,03	
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	84,03	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,03	».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин





СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2018 года

УТВЕРЖАЮ
Руководитель службы по тарифам
Иркутской области
А.Р. Халиулин



Повестка дня: о внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2017 года № 435-спр.

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,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Кутрашова Т.А. – член Правления Службы,
Крынина З.С. – член Правления Службы,
Солопов 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 заседания Правления Службы, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы по данному делу (Матусевич Е.В.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2017 года № 435-спр».

Рассмотрев представленные регулируемой организацией 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:

Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2017 года № 435-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии в отношении МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276)» изменения, изложив строки:

«	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
»		

в следующей редакции:

«	с 01.01.2019 по 30.06.2019	84,03
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	84,03
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,03
»		

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:

за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы по тарифам Иркутской области И.В. Чекуркова



Наименование организации: МУП "Водоканал г. Иркутск"

Расчет необходимой валовой выручки для формирования тарифов на услугу по передаче тепловой энергии на 2019 год методом индексации установленных тарифов (корректировка долгосрочных тарифов)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2019 год)	Прогноз на 2019 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
I	Натуральные показатели				
1	Отпуск в сеть	Гкал	380 319,5	617 240,0	Расшифровка приведена ниже.
2	Потери	Гкал	21 458,7	21 533,5	Нормативный акт уполномоченного органа об утверждении нормативов технологических потерь тепловой энергии на 2019 год Предприятием не представлен. Приняты согласно представленному Предприятием приказу Минэнерго России от 19.12.2018 № 93. Служба обращает внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативов технологических потерь тепловой энергии в установленном законодательством порядке на каждый расчетный период регулирования.
3	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	358 860,8	595 706,5	Полезный отпуск принят в размере фактического годового объема за 2017-2018 годы по данным теплоснабжающей организации, осуществляющей производство и сбыт тепловой энергии потребителям ПАО "Иркутскэнерго".
II	Формирование необходимой валовой выручки				
I	Параметры расчета расходов				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,0	104,6	Согласно базовому сценарию Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанному Минэкономразвития России в октябре 2018 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	Индекс определен в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2018-2020 годы.
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-з (далее - Методические Указания).
1.3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	664,8	-	К установлению долгосрочных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не представлен.
1.3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	250,8257	250,8257	К установлению долгосрочных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не представлен.
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_{α})		0,75	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 414,9	6 449,4	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2019 год.
2.1	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	120,7	121,3	-
2.1.1	специальная одежда	тыс. руб.	120,7	121,3	-
2.2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 592,0	5 622,0	-
2.2.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	2 965,7	2 981,6	-
2.2.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	24 469,3	24 600,9	-
2.2.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	10,1	10,1	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2019 год)	Прогноз на 2019 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
2.2.2	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	312,0	313,7	-
2.2.2.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб./мес.	43 763,4	43 998,8	-
2.2.2.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	0,6	0,6	-
2.2.3	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 314,3	2 326,7	-
2.2.3.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	50 928,2	51 202,1	-
2.2.3.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	3,8	3,8	-
2.3	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	702,3	706,1	-
2.3.1	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	702,3	706,1	-
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19 504,2	19 211,4	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования) с учетом положений п. 39 Методических указаний.
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс. руб.	4 429,2	4 148,3	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	уплата налогов, всего	тыс. руб.	4 429,2	4 148,3	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1.1	в т.ч. налог на имущество организаций	тыс. руб.	4 427,5	4 146,5	Принят по расчету экспертов Службы исходя из среднегодовой стоимости владения основными средствами и ставки налога на имущество согласно п. 3 ст. 380 Налогового кодекса РФ.
3.1.1.2	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. Иркутск, что соответствует учтенному в тарифе на 2018 год.
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 688,8	1 697,9	Расшифровка приведена ниже.
3.2.1	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.
3.2.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	895,6	900,5	Расходы определены исходя из расчетного фонда оплаты труда по категориям работников и процента отчислений на социальные нужды.
3.2.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	94,2	94,7	Расходы определены исходя из расчетного фонда оплаты труда по категориям работников и процента отчислений на социальные нужды.
3.2.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	698,9	702,7	Расходы определены исходя из расчетного фонда оплаты труда по категориям работников и процента отчислений на социальные нужды.

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2019 год)	Прогноз на 2019 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
3.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13 386,2	13 365,2	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 вышеизложенного, эксперты Службы предлагают направить начисляемые амортизационные отчисления на мероприятия по проведению капитальных ремонтов.
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	25 602,9	24 398,5	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 50 Методических указаний.
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	482,5	476,4	Расшифровка приведена ниже.
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	482,5	476,4	Расшифровка приведена ниже.
4.1.1.1	тариф	руб./м³	21,11	20,84	Принят согласно приказу Службы от 20.12.2017 № 515-спр об утверждении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый ЕТО на территории г. Иркутска (ПАО "Иркутскэнерго").
4.1.1.2	объем	м³	22 856,7	22 861,7	Нормативный акт уполномоченного органа об утверждении нормативов технологических потерь тепловой энергии на 2019 год Предприятием не представлен. Приняты согласно представленному Предприятием приказу Минэнерго России от 19.12.2018 № 93. Служба обращает внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативов технологических потерь тепловой энергии в установленном законодательством порядке на каждый расчетный период регулирования.
4.2	Энергия, в том числе	тыс. руб.	25 120,4	23 922,1	Расшифровка приведена ниже.
4.2.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	468,4	482,9	Расшифровка приведена ниже.
4.2.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс. руб.	468,4	482,9	Расшифровка приведена ниже.
4.2.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	3,17	3,27	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнерго". Уровень напряжения НН (потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт). Средневзвешенная стоимость электроэнергии определена исходя из фактических цен на электроэнергию за 2017 год и объемов с учетом ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2018-2019 годы (103,9 % и 105,9 % соответственно), согласно Прогнозу, в соответствии с п. 50 Методических указаний.
4.2.1.1.2	объем энергии	тыс. кВтч	147,770	147,770	Объем энергии принят по предложению Предприятия, так как не превышает имеющихся в Службе данных о фактическом расходе электроэнергии за 2017 год, представленных ООО "Иркутскэнерго".
4.2.2	затраты на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	24 652,0	23 439,2	Расшифровка приведена ниже.
4.2.2.1	объем ТЭ	Гкал	21 458,7	21 533,5	Принят по основаниям, приведенным в п. 3.
4.2.2.2	цена ТЭ	руб./Гкал	1 148,81	1 088,50	Принята исходя из тарифа на тепловую энергию на 2017 год согласно приказу Службы от 20 декабря 2017 года № 514-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.
5	Итого расходы	тыс. руб.	51 522,0	50 059,3	По основаниям, приведенным выше.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2019 год)	Прогноз на 2019 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
6	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс. руб.	195,7	0,0	Заявленный Предприятием избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования не является экономически обоснованным, так как Предприятием не представлены документы, подтверждающие фактические доходы и расходы за полный 2017 год по всем статьям затрат по данному виду деятельности, позволяющие дать комплексную оценку финансовой деятельности Предприятия.
7	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	51 326,3	50 059,3	По основаниям, приведенным выше.
8	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	60 565,0	60 071,2	По основаниям, приведенным выше.
III	Метод индексации				
	ИПЦ	%	104,0	104,6	-
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 414,9	6 449,4	-
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19 504,2	19 211,4	-
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	25 602,9	24 398,5	-
4	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	51 326,3	50 059,3	-
5	Среднеотпускной тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	143,03	84,03	-
6	Рост среднеотпускного тарифа	%	102,8%	60,4%	-

Ответственный за составление экспертного заключения

С. А. Матусевич

Е.В. Матусевич

