



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 декабря 2016 года

№ *391-спр*

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 декабря 2015 года № 500-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, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 7 декабря 2016 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 17 декабря 2015 года № 500-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии для ООО «Сетевая компания «ИРКУТ» изменение, изложив строки:

« с 01.07.2017 по 31.12.2017	434,92
с 01.01.2018 по 30.06.2018	434,92
с 01.07.2018 по 31.12.2018	453,03
»	

в следующей редакции:

« с 01.07.2017 по 31.12.2017	454,11
с 01.01.2018 по 30.06.2018	454,11
с 01.07.2018 по 31.12.2018	476,99
».	

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р О Т О К О Л

заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 7 декабря 2016 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: о внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 декабря 2015 года № 500-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,
Крынина З.С. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Солопов А.А. – член Правления Службы,
Сутоянко А.А. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Представители ООО «Сетевая компания «ИРКУТ», присутствующие на заседании Правления Службы – Кравченко М.В., Шакирова О.Р.

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

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Оглашено экспертное заключение Службы по данному делу (Попова Д.С.).

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 декабря 2015 года № 500-спр».

Рассмотрев представленные ООО «Сетевая компания «ИРКУТ» 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,

в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 17 декабря 2015 года № 500-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии для ООО «Сетевая компания «ИРКУТ» изменение, изложив строки:

с 01.07.2017 по 31.12.2017	434,92
с 01.01.2018 по 30.06.2018	434,92
с 01.07.2018 по 31.12.2018	453,03

в следующей редакции:

с 01.07.2017 по 31.12.2017	454,11
с 01.01.2018 по 30.06.2018	454,11
с 01.07.2018 по 31.12.2018	476,99

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:

за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы

И.В. Чекуркова

Приложение
к проекту заседания Правления
службы по тарифам Иркутского областного
ОГ 7 декабря 2016 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2017 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2017 год по заключению Службы	2018 год
ООО "Система компании "Иркут"						
Расчет необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию на 2017 год методом индексации установленных тарифов						
1	Натуральные показатели	Гкал	331 852,5	Согласно утвержденным основаниям	331 240,6	331 240,6
1	Отпуск в сеть					
2	Получено тепла по стороне	Гкал	331 852,5	Принят в объеме поставки тепловой энергии, утвержденной при установлении тарифа для ИАО - филиала ОАО "Корпорация "Иркут" на 2017 год.	331 240,6	0,0
3	Потери	Гкал	42 279,5	Принят согласно приказу Министерства Энергетики Российской Федерации от 3 августа 2015 года № 537 об утверждении норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016 год.	42 279,5	42 279,5
4	Положительный остаток по группам потребителей	Гкал	289 573,0	Принят исходя из объема возмездной тепловой энергии без учета нормативных потерь в котельной, а также тепловой энергии на собственные нужды Предприятия в размере среднегодового фактического объема потребления за период 2013-2015 годов.	290 961,1	290 961,1
II. Формирование необходимой валовой выручки						
1. Параметры расчета расходов						
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,7	Согласно прогнозным показателям и основным параметрам, определенным в базовом варианте Статистических условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России в октябре 2016 года (далее - Прогноз).	104,0	104,0
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,0	Индекс определяется в соответствии с утвержденными долговременными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2015-2017 годы.	1,0	1,0
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,000	Индекс определяется в соответствии с п. 38 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 60/03-д (далее - Методические указания).	0,0143	0,0143
1.3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	910,29	Принят с учетом изменения количества условных единиц, в связи с передачей Предприятию бесхозяйных тепловых сетей.	910,29	910,29
1.4	Коэффициент зачетности затрат по ресту актива (К _р)		0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	0,75	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	76 067,5	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам на 2017 год.	79 178,5	79 178,5
-	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	-		9 332,1	9 332,1
-	На ремонт, всего	тыс. руб.	-		4 021,4	4 021,4
-	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	-		1 768,7	1 768,7
-	капитальный ремонт	тыс. руб.	-		2 195,6	2 195,6
-	Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс. руб.	-		5 156,0	5 156,0
-	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	-		25 613,0	26 381,4
-	в т.ч. ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	-		23 823,6	24 538,3
-	иные работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	-		1 789,4	1 843,1
-	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	-		18 694,7	19 255,3
-	дополнительных расходов	тыс. руб.	-		18 694,7	19 255,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2017 год)	Основания, по которым произведен прогноз	Прогноз на 2017 год по заключению Службы	Прогноз по заключению Службы 2018 год
-	списываемая оплата труда основных производственных рабочих	руб.мес.	-		21 942,1	22 600,4
-	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	-		71,0	71,0
-	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	-		22 717,1	23 398,6
-	в т.ч. общепроизводственные расходы	тыс. руб.	-		22 717,1	23 398,6
3	Неопределенные расходы	тыс. руб.	10 585,6	Расшифровка приведена ниже	9 348,6	9 518,1
-	Арендная стоимость оборудования	тыс. руб.	794,2	Согласно утвержденным основаниям	794,2	794,2
-	по договорам аренды	тыс. руб.	794,2	В соответствии с п. 45 Основного законодательства в сфере теплоснабжения, Утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основное законодательство) уровень арендной платы определяется экстерналиями. Службы исходя из размера возмещения арендодателю амортизации и налога на имущество.	794,2	794,2
-	Опущения на основании экспертных оценок	тыс. руб.	5 645,8	Согласно утвержденным основаниям	5 645,8	5 815,2
-	процент отчислений на социальные нужды	%	30,2	Принят в соответствии с Федеральным законом "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования" от 24.07.2009 № 210-ФЗ, как совокупный ставки страховых взносов в ПФР - 22 %, ФФОМС - 5 %, ФСС - 2,5%, в том числе страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% согласно действующего законодательства.	30,2	30,2
-	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	5 645,5	Расходы приняты в размере 30,2% от ФОТ основных производственных рабочих.	5 645,8	5 815,2
-	Амортизация основных средств и нематериальных активов		3 321,8	Данные о принятии к учету, инвентарная карточка с информацией о балансовой стоимости и сроке полезного использования тепловой сети на ул. Юрьевская не предоставляется. Расходы приняты исходя из имеющейся информации об остаточной стоимости, даты принятия к учету и срока полезного использования основных средств.	2 905,5	2 905,5
-	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб.	823,1	Расходы по налогу на прибыль определены исходя из размера чистой прибыли и ставки налога на прибыль в размере 20% (статья 208 НК РФ).	3,0	3,2
-	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой энергии, теплотехнических средств	тыс. руб.	43 671,0	Согласно утвержденным основаниям	43 827,9	45 581,5
-	Вознаграждение и возмещение цели (теплоснабжение)	тыс. руб.	1 079,6	Согласно утвержденным основаниям	1 234,6	1 275,8
-	Тариф	руб./кВт	18,01	Принят согласно приказу Службы от 19 декабря 2014 года № 717-сп об утверждении долгосрочных тарифов на теплотехническое поставлений ЕТО на территории г. Иркутска (ГАО "Иркутскэнерго").	1 234,6	1 275,8
-	объем	м³	59 941,7	Принят согласно приказу Министерства Энергетики Российской Федерации от 3 августа 2015 года № 537 об утверждении норматива технологических потерь и затрат теплоснабителя при передаче тепловой энергии на 2016 год.	20,43	21,25
-	Затраты в том числе на оплату тепловой энергии	тыс. руб.	42 591,4	Согласно утвержденным основаниям	42 603,3	44 307,8
-	затраты на покупку теплового энерго	тыс. руб.	42 586,0	Согласно утвержденным основаниям	42 586,0	44 280,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2017 год)	Пролоза на заключенно Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Пролоза по заключенно Службы	2018 год
-	объем ГЭ	ГВтч	42 279,5	42 279,5	Принят согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 3 августа 2015 года № 537 об утверждении норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016 год.	42 279,5	42 279,5
-	цена ГЭ	руб./ГВтч	1 007,3	1 007,3	Принята согласно приказу Службы от 19 декабря 2014 года № 107-сп об утверждении адисциплинарных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЕТО на территории г. Иркутска (ПАО "Иркутскэнерго") теплообогревающим, технологическим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь с учетом календарной разницы.	1 047,5	1 047,5
-	затраты на покупку электрической энергии, по уровням напряжения	тыс. руб.	5,4	17,3	Расшифровка приложенна ниже.	18,3	18,3
-	тариф на энергию	руб./кВтч	0,89	2,85	Тариф рассчитан исходя из фактически сложившихся цен на электрическую энергию за 2015 год по уровню напряжения 110-230 кВ (без НДС), по данным ООО "Иркутскэнерго" с учетом изменения цен на продукцию компаний инфраструктурного сектора до 2019 года по разделу "Энергоуслуги" (рост цен на топливо на 2016-2017 годы согласно прогнозам на 2016-2017 годы, изменение параметров, определенных в базовых условиях Соглашения о предоставлении параметров проработки соглашений о предоставлении тепловой энергии в рамках Российской Федерации и ценовых условий цен (тарифов) на услуги кооперативной инфраструктуры сектора на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных в период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России в апреле 2016 года (108,2% и 107,2% соответственно).	3,02	3,02
5	Высказываемые расходы	тыс. руб.	194,9	192,4	Объем выделен в соответствии с фактическими объемами потребления электрической энергии ООО "Иркутскэнерго", за 2014-2015 годы.	200,1	200,1
-	другие обоснованные расходы, в том числе	тыс. руб.	194,9	192,4	Расшифровка приложена ниже.	200,1	200,1
6	Итого расходы	тыс. руб.	130 513,0	129 453,9	Принята в размере фактически понесенных расходов за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 год согласно Протоколу.	134 478,1	134 478,1
7	Выплаченные доходы/полученные средства	тыс. руб.	0,0	4 699,9	Согласно неимпровизированным основаниям.	0,0	0,0
-	Выплаченные доходы	тыс. руб.	0,0	4 699,9	Согласно неимпровизированным основаниям.	0,0	0,0
8	Избыток средств, полученный за счет компенсации расходов	тыс. руб.	3 282,7	6 168,9	Определены выплаченные доходы с учетом притоков к услугу кредитной организации в связи с изменением тарифа на тепловую энергию в 2014 году согласно приказу Службы от 19.12.2014 года № 537-сп. При расчете выплаченных доходов учтена разница в стоимости выплатами тепловой энергии (121,69 руб.). Объем полученной тепловой энергии учтен в размере фактического полезного отпуска ИАЗ - филиала ОАО "Корпорация "Иркут" за ноябрь и декабрь 2014 года.	0,0	0,0
9	Итого доходов	тыс. руб.	127 230,3	127 984,9	Согласно расчету в Приложении 1.	134 478,1	134 478,1
10	Прибыль	тыс. руб.	4 140,3	4 142,1	По основанию, приведенному выше.	2 985,0	2 985,0
-	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	14,9	15,0	Расчет произведен исходя из установленных допсогласованных параметров тарифов регулирования.	15,7	15,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2017 год)	Пролоза на заключенно Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Пролоза по заключенно Службы	2018 год
-	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4 125,6	4 127,1	Согласно п.74 (1) Основа (необразованная) принята расчетная предпринимательская прибыль в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73. Основа (необразованная) (на основании расходов на тепловую энергию) - 4 200,7 по предельно допустимому уровню (группировка) - 4 200,7 выдана по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов	4 200,3	4 200,3
-	Нормативный уровень прибыли	%	-	0,0117%	Принят в соответствии с установленными законодательными параметрами регулирования.	0,0%	0,0%
-	Расчетная предпринимательская прибыль	%	5,0	5,0	Согласно вышеприведенным основаниям.	5,0	5,0
11	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	131 376,8	132 127,0	По основаниям, приведенным выше	138 784,2	138 784,2
12	Необходимая валовая выручка с НДС	тыс. руб.	155 084,6	155 909,9	По основаниям, приведенным выше	167 765,3	167 765,3
III	Метод индексации	%	104,7	104,7	-	104,0	104,0
1	Операционные (полномасштабные) расходы	тыс. руб.	76 067,5	76 083,1	-	79 178,5	79 178,5
2	Расходы на прочие виды расходов	тыс. руб.	10 383,6	9 348,6	-	9 348,1	9 348,1
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	43 671,0	43 627,9	-	45 381,5	45 381,5
4	Прибыль	тыс. руб.	4 140,5	4 142,1	-	4 106,0	4 106,0
5	Результат деятельности по перекосу к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров, всего	тыс. руб.	-3 282,7	-4 669,0	-	0,0	0,0
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	131 111,9	132 127,0	-	138 784,2	138 784,2
7	Средствосберегающий тариф на тепловую энергию	руб./ГВтч	453,02	454,11	-	476,99	476,99
8	Рост средневзвешенного тарифа	%	96,2%	96,4%	-	105,0%	105,0%

Ответственный за составление экспертного заключения

Д.С. Полова