



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

№ 19-330-спр

до декабря 2023 года

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 декабря 2021 года № 79-351-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 статьей 21 Устава Иркутской области, 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 13 ноября 2023 года, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 9 декабря 2021 года № 79-351-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ИНН 3812122706)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

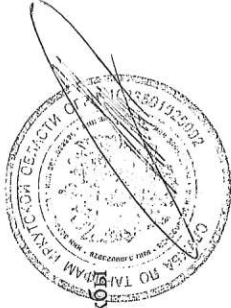
Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Вода
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 269,96
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	6 063,04
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	6 621,05
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	6 621,05
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 324,60
	Население		
	одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 173,78
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 214,86
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 336,34
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 336,34
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 476,65

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании

«Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogl.k.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

А.Р. Халиулин

Руководитель службы



22045



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 13 ноября 2023 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: о внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 декабря 2021 года № 79-351-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 – 8:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Радионова Е.С. – член Правления Службы,
Турченко М.В. – член Правления Службы,
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

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

Учитывая, что АО «Иркутская электросетевая компания» надлежащим образом извещено о времени и месте проведения заседания Правления

Службы по данному вопросу и им не было заявлено ходатайство об отложении заседания Правления, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы (Яковлева Е.А.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 декабря 2021 года № 79-351-спр».

Рассмотрев представленные АО «Иркутская электросетевая компания» 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;

в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 9 декабря 2021 года № 79-351-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ИНН 381222706)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Вода
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Г кал (без учета НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 269,96
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	6 063,04
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	6 621,05
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	6 621,05
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	7 324,60
	Население		
	одноставочный тариф, руб./Г кал (с учетом НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 173,78
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 214,86
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 336,34
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 336,34
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 476,65

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:
за – 7 (семь)
против – 0 (ноль)
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы


И.В. Черкунова



Приложение
к протоколу заседания Правления
службы по тарифам Иркутской области
от 13 ноября 2023 года

Расчет необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОАО "ИЭСК", на 2024 год методом индексации установленных тарифов
(корректировка)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
I	Натуральные показатели					
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	373,1	382,3	Выработка тепловой энергии рассчитана исходя из принятого объема отпуска в сеть.	100,0%
2	Отпуск в сеть	Гкал	373,1	382,3	Отпуск в сеть принят равным полезному отпуску тепловой энергии.	100,0%
3	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	373,1	382,3	Расшифровка приведена ниже.	100,0%
3.1	населению	Гкал	373,1	382,3	Полезный отпуск скорректирован в соответствии с п. 22(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), исходя из данных базового периода, представленных администрацией Тайшетского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.2023.MONTHLY за октябрь 2023 года.	100,0%
3.1.1	на отопление	Гкал	373,1	382,3	Полезный отпуск скорректирован исходя из норматива на отопление и отапливаемой площади по данным базового периода, представленным администрацией Тайшетского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.2023.MONTHLY за октябрь 2023 года. Также учтен объем потребления тепловой энергии на нужды отопления по приборам учета.	100,0%
II	Формирование необходимой валовой выручки					
1	Параметры расчета расходов					
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	104,9	107,2	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года (далее - Прогноз).	-
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	Индекс определен в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2022-2024 годы.	-
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания).	-
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _з)	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	По расчету Преприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по законченному Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
3.1.1	уплата налогов, всего	тыс. руб.	17,9	2,9	Расшифровка приведена ниже.	63,6%
3.1.1.1	в т.ч. налог на имущество организаций	тыс. руб.	16,6	2,3	Расчет экспертами Службы произведен в соответствии со статьёй 375 Налогового кодекса Российской Федерации, исходя из среднестатистической стоимости недвижимого имущества и установленной ставки налога 2,2%.	71,0%
3.1.1.2	земельный налог (арендная плата за землю)	тыс. руб.	1,3	0,7	Расходы на земельный налог не могут быть признаны экономически обоснованными. Земельный налог рассчитан экспертами Службы согласно главе 31 НК РФ с учетом распределения пропорционально занимаемой территории земельного участка в отношении налога принята в размере 0,7 % от кадастровой стоимости земельного участка. Ставка земельного налога принята в размере 0,7 % от кадастровой стоимости земельного участка в отношении прочих земельных участков.	46,7%
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	654,1	268,4	Процент отчислений на социальные нужды принят в соответствии с разделом IX НК РФ. Предприятие представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессоинальных заболеваний (размер страхового тарифа 0,4%).	100,7%
3.2.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,4	30,4	Затраты скорректированы исходя из принятых в расчет процента отчислений на социальные нужды, определенного выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.	106,8%
3.2.2	заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	646,3	264,8	Затраты скорректированы исходя из принятых в расчет процента отчислений на социальные нужды, определенного выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.	106,8%
3.2.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы АВП	тыс. руб.	7,8	3,5	Затраты скорректированы исходя из принятых в расчет процента отчислений на социальные нужды, определенного выше и фонда оплаты труда АВП.	106,8%



№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	По расчету Преприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по законченному Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 254,7	985,0	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на	106,1%
2.1	сырье, основные материалы	тыс. руб.	56,9	58,2		106,1%
2.1.1	на ремонт, всего	тыс. руб.	56,9	58,2		106,1%
2.1.1.2	техническое обслуживание и текущее содержание	тыс. руб.	56,9	58,2		106,1%
2.2	вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	4,8	1,8		106,1%
2.2.1	специальная одежда	тыс. руб.	0,7	0,7		106,1%
2.2.2	хозяйственные инвентарь и другие	тыс. руб.	4,1	1,1		106,1%
2.3	затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 151,7	882,8		106,1%
2.3.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	2 126,0	871,1		106,1%
2.3.1.1	среднестатистическая оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	89 030,1	39 956,0		106,1%
2.3.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	2,0	1,8		100,0%
2.3.2.2	численность АВП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	0,024	0,024		100,0%
2.4	расходы на оплату услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	41,3	42,2		106,1%
2.4.1	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	41,3	42,2		106,1%
3	неподконтрольные расходы	тыс. руб.	827,2	313,1	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 39 Методических указаний.	105,2%
3.1	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс. руб.	17,9	2,9	Расшифровка приведена ниже.	63,6%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	139,4	41,8	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с п.43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы" (далее - Постановление "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы"). В соответствии с п. 73 Основ ценообразования величина амортизации основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета регулируемой организации. На основании изложенного, срок полезного использования здания электростанции г. Тайшет скорректирован согласно 8 амортизационной группе (25 лет).	100,0%
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	4 607,6	1 439,2	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 50 Методических указаний.	115,4%
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	1,8	1,8	Расшифровка приведена ниже.	104,9%
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	1,8	1,8	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Предприятием не представлены: расчет необходимого потребления воды, правовой акт уполномоченного органа об утверждении нормативов потерь теплоносителя при производстве тепловой энергии.	104,9%
4.1.1.1	тариф	руб./м³	31,99	31,99	Стоимость воды принята по предложению Предприятия, поскольку не превышает тариф на питьевую воду в соответствии с постановлением администрации Тайшетского городского поселения от 18.12.2020 № 1029"О внесении изменений в постановление администрации Тайшетского городского поселения от 19 декабря 2018 года № 1249" в отношении ООО "Водоресурс" на 2023 год с применением ИЦП по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений" на 2024 год огласно Прогнозу.	104,9%



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
4.1.1.2	объем	м³	56,4	56,4	В связи с отсутствием информации об изменении технологического процесса, а также с учетом сохранения объема воды на технологические нужды, объем отвода сточных вод сохранен на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2023 год, что соответствует предложению Предприятия.	100,0%
4.2	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	4 605,8	1 437,4	Расшифровка приведена ниже.	115,4%
4.2.1	Электроэнергия	тыс. руб.	4 605,8	1 437,4	Расходы скорректированы исходя из прогнозного тарифа и принятого объема потребления электроэнергии.	115,4%
	объем энергии	тыс. кВтч	1 471,500	444,592	Объем потребления электрической энергии в целях производства тепловой энергии рассчитан исходя из принятого в расчёт объема выработки тепловой энергии и нормативного потребления электроэнергии для производства тепловой энергии (1 163 кВтч/Гкал), в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое)" (утверждена директором академии коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова).	100,0%
	цена энергии	руб./ кВтч	3,13	3,23	Тариф на электроэнергию скорректирован в соответствии с п. 50 Методических указаний с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023-2024 годы (112,0 % и 105,6 % соответственно) согласно Прогнозу.	115,5%
5	Итого расходы	тыс. руб.	7 689,5	2 737,2	По основаниям, приведенным выше.	110,7%
6	Прибыль	тыс. руб.	209,6	62,8	Расшифровка приведена ниже.	106,1%
6.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	0,0	0,0	Принята в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2022-2024 годы.	-
6.2	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	63,3	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. к заявленной сумме затрат не представлен расчет социальных выплат для сотрудников, коллективный договор, действующий на Предприятии, фактические выплаты сотрудникам не подтверждены. На основании изложенного, расходы исключены в полном объеме.	-
6.3	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	146,3	62,8	В соответствии с п. 74(1) Основ ценообразования Экспертами Службы принята расчетная предпринимательская прибыль.	106,1%
-	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	0,0%	Показатель принят в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2022-224 годы.	-

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

Ответственный за составление экспертного заключения

Е.А. Яковлева

Яковлева

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Итого на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен перенос	Рост, %
-	Расчетная предпринимательская прибыль	%	5,0	5,0	В соответствии с п. 74(1) Основ ценнообразования Экспертами Службы принята расчетная	100,0%
7	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	7 899,1	2 800,0	По основаниям, приведенным выше.	110,6%
8	Необходимая валовая выручка с НДС (20%)	тыс. руб.	9 479,0	3 360,1	По основаниям, приведенным выше.	110,6%
III	Метод индексации	%	104,9	107,2	-	98,3%
ИПЦ						
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 254,7	985,0	-	106,1%
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	827,2	313,1	-	105,2%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	4 607,6	1 439,2	-	115,4%
4	Прибыль	тыс. руб.	209,6	62,8	-	106,1%
5	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 899,1	2 800,0	-	110,6%
6	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	21 172,74	7 324,60	-	110,6%
7	Рост среднеотчетного тарифа	%	319,8%	110,6%	-	

