



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам  
Иркутской области от 18 декабря 2019 года



СВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам  
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска» (ИНН 3810033722, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, ул. Каштаковская).

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,  
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,  
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,  
Большешапова З.В. – член Правления Службы,  
Крынина З.С. – член Правления Службы,  
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,  
Куграшова Т.А. – член Правления Службы.

Председательствующий: А.Р. Халиулин

На заседании Правления Службы присутствовали:

представители МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска» - Бондарев А.Н.,  
Мясникова И.К., Красильникова Л.В.;

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.

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Оглашено экспертное заключение Службы по данному делу (Медведева А.А.).

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска» (ИНН 3810033722, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, ул. Каштаковская)».

Рассмотрев представленные МУП «ТеплоЭнергоСервис 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 теплоноситель, поставляемый МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска» (котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, ул. Каштаковская), с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска» (котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, ул. Каштаковская) по производству теплоносителя, устанавливаемые на 2020-2022 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 2020 года по 31 декабря 2022 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 11 декабря 2018 года № 358-спр «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска» (ИНН 3810033722, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, ул. Каштаковская)».

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 18 декабря 2019 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ  
НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ПОСТАВЛЯЕМЫЙ  
МУП «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС Г. ИРКУТСКА»  
(КОТЕЛЬНАЯ, РАСПОЛОЖЕННАЯ ПО АДРЕСУ:  
Г. ИРКУТСК, УЛ. КАШТАКОВСКАЯ)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (без учета НДС)	Период действия	Вода
МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска»	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
	одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,09
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,04
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,70
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
	одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,09
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,04
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,70

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



З.С. Крынина

Приложение 2  
к протоколу заседания  
Правления службы по тарифам  
Иркутской области  
от 18 декабря 2019 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МУП «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС  
Г. ИРКУТСКА» (КОТЕЛЬНАЯ, РАСПОЛОЖЕННАЯ ПО АДРЕСУ:  
Г. ИРКУТСК, КАШТАКОВСКАЯ) ПО ПРОИЗВОДСТВУ  
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2020-2022 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 «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска»	2020	268,1	1,0	0,0	-	-
	2021	-	1,0	0,0	-	-
	2022	-	1,0	0,0	-	-

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

З.С. Крынина

Расчёт необходимой валовой выручки для формирования тарифов на теплоноситель, отпускаемый МУП "ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска" на территории г. Иркутска от котельной ул. Капшаковская, на 2020 г. и плановый период 2021-2022 гг. методом индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2021 год	2022 год
<b>I</b> <b>Натуральные показатели</b>								
1	Объём производства теплоносителя	м <sup>3</sup>	-	29 833,1	Принят равным объёму отпуска теплоносителя в сеть, т.к. данные о наличии химволоподготовки не представлены.	100,0%	29 833,1	29 833,1
2	Отпуск в сеть	м <sup>3</sup>	-	29 833,1	Принят равным объёму полезного отпуска теплоносителя.	100,0%	29 833,1	29 833,1
3	Полезный отпуск по группам потребителей	м <sup>3</sup>	-	29 833,1	Предприятием не представлены данные в соответствии с п. 22 и п. 22(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), о фактическом полезном отпуске теплоносителя за последний отчетный год и динамике полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения, договоры с потребителями Предприятием также не представлены.	100,0%	29 833,1	29 833,1
3.1	в т.ч. на собственное производственное потребление (в т.ч. потери при передаче тепловой энергии)	м <sup>3</sup>	-	3 701,9	Расчёт в воде на технологические цели производства теплоносителя Службой произведён в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (М., АКХ им. К.Д. Памфилова, 2002). В расчёт принят расход воды на подпитку и продувку котлов, обмывку котлов.	100,0%	3 701,9	3 701,9
3.4	прочим потребителям	м <sup>3</sup>	-	26 131,2	Предприятием не представлен расчёт полезного отпуска в соответствии с п. 22 Основ ценообразования и разделом III Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания). Учитывая изложенное, объём полезного отпуска сохранён на уровне, учтённом в действующем тарифе.	100,0%	26 131,2	26 131,2
<b>II</b> <b>Формирование необходимой валовой выручки</b>								
<b>I</b> <b>Параметры расчёта расходов</b>								
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	-	103,0	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее - Прогноз).	-	103,7	104,0
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	Индекс определен в соответствии с утверждёнными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2019-2021 гг.	-	1,0	1,0
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний.	-	0,0	0,0
1.3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	-	-	К установлению долгосрочных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не представлен.	-	-	-
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К <sub>э</sub> )		-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-	0,75	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	268,1	Расшифровка приведена ниже.	-	275,4	283,6
2.1	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	-	268,1	Расшифровка приведена ниже.	-	275,4	283,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2020 год)	Прогноз на 2020 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2021 год	2022 год
2.1.1	иные работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	-	268,1	По итогам анализа дополнительно представленных к заседанию Правления Службы 18.11.2019 договоров эксперты Службы отмечают следующее. Представленные договоры, заключённые с ФГБУ "Иркутская МВЛ" содержат один и те же показатели по точкам забора анализов, перечню работ, количеству анализов, сроку действия договоров, а, соответственно, не могут быть приняты одновременно. Учитывая изложенное, цена договоров не может быть отличаться. Основания для двойного учёта договоров Предприятием не приведены. Учитывая изложенное, а также производственную необходимость проведения лабораторных исследований и отсутствие в штате Предприятия лаборанта, расходы признаны экономически обоснованными. Дополнительно к заседанию Правления Службы представлены дополнительные соглашения к договорам № 627Т-2019 и № 627Т-2019, в которых уточнены точки забора проб. Согласно представленному письму Роспотребнадзора по Иркутской области контроль воды осуществляется при любой системе теплоснабжения в местах поступления исходной воды, в связи с чем в расчёт приняты затраты в расчёт приняты затраты по договору № 627Т- 2019 в сумме 321,8 тыс. руб. (с НДС).	-	275,4	283,6
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	0,0	В связи с тем, что расчёт, расшифровка и экономическое обоснование неподконтрольных расходов не представлены, расчёт не производился.	-	0,0	0,0
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-	419,2	Расшифровка приведена ниже.	99,7%	435,9	453,2
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	-	419,2	Расшифровка приведена ниже.	99,7%	435,9	453,2
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	-	419,2	Корректировка затрат произведена исходя из объёма производства теплоносителя и прогнозной стоимости исходной воды.	99,7%	435,9	453,2
4.1.1.1	тариф	руб./м <sup>3</sup>	-	14,05	Стоимость воды принята в соответствии с постановлением администрации г. Иркутска от 20.12.2018 № 031-06-1156/8 "О долгосрочных тарифах на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП "Водоканал" г. Иркутска".	99,7%	14,61	15,19
4.1.1.2	объём	м <sup>3</sup>	-	29 833,1	По основаниям, приведённым выше.	100,0%	29 833,1	29 833,1
5	Итого расходы	тыс. руб.	-	687,3	По основаниям, приведённым выше.	163,5%	711,2	736,8
6	Прибыль	тыс. руб.	-	0,0	Принята в соответствии с утверждёнными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2019-2021 годы.	-	0,0	0,0
7	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	-	687,3	По основаниям, приведённым выше.	163,5%	711,2	736,8
8	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	-	824,8	По основаниям, приведённым выше.	163,5%	853,5	884,2
III	Метод индексации		-					
	ИПЦ	%	-	103,0	-	98,5%	103,7	104,0
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	268,1	-	-	275,4	283,6
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	0,0	-	-	0,0	0,0
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	-	419,2	-	99,7%	435,9	453,2
4	Прибыль	тыс. руб.	-	0,0	-	-	0,0	0,0
5	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-	687,3	-	163,5%	711,2	736,8
6	Среднеотпускной тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	-	23,04	-	163,5%	23,84	24,70
7	Рост среднеотпускного тарифа	%	-	163,5%			103,5%	103,6%

Ответственный за составление экспертного заключения



А.А. Медведева