



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

до ноября 2023 года

Иркутск

№ 79-337-спр

### **Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района**

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 15 ноября 2023 года, **П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП Усть-Илимского района на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района, устанавливаемые на 2024-2026 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2026 года.

4. Компенсацию выпадающих доходов МУП Усть-Илимского района от реализации населению тепловой энергии для целей отопления по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 ноября 2022 года № 79-347-спр «Об

установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 20 ноября 2023 года № 79-337-сп

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ  
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ  
МУП УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА НА ТЕРРИТОРИИ  
ЭДУЧАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
МУП Усть-Илимского района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 833,87
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 069,01
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 069,01
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 238,03
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 238,03
		с 01.07.2026 по 01.07.2026	5 396,35
	Население		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 867,05
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 168,09
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 168,09
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 348,67
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 348,67
		с 01.07.2026 по 01.07.2026	3 482,61

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



Е.С. Радионова

Приложение 2  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 20 ноября 2023 года № 79-337-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МУП УСТЬ-ИЛИМСКОГО  
РАЙОНА НА ТЕРРИТОРИИ ЭДУЧАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ  
НА 2024-2026 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 Усть-Илимского района	2024	4 596,6	1,0	-	-	-
	2025	-	1,0	-	-	-
	2026	-	1,0	-	-	-

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



Е.С. Радионова



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам  
Иркутской области от 15 ноября 2023 года



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам  
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района.

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

Председательствующий огласил письмо МУП Усть-Илимского района от 15 ноября 2023 года № 932 об ознакомлении и отсутствии возражений относительно произведенных Службой расчетов регулируемых тарифов и проведении заседания Правления Службы в отсутствие представителей регулируемой организации.

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

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района».

Рассмотрев представленные МУП Усть-Илимского района 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 тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП Усть-Илимского района на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района, устанавливаемые на 2024-2026 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 2024 года по 31 декабря 2026 года.

4. Компенсацию выпадающих доходов МУП Усть-Илимского района от реализации населению тепловой энергии для целей отопления по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 ноября 2022 года № 79-347-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории Эдучанского муниципального образования Усть-Илимского района».

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 15 ноября 2023 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ  
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ  
МУП УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА НА ТЕРРИТОРИИ  
ЭДУЧАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
МУП Усть-Илимского района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 833,87
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 069,01
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 069,01
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 238,03
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	5 238,03
		с 01.07.2026 по 01.07.2026	5 396,35
	Население		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 867,05
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 168,09
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 168,09
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 348,67
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 348,67
		с 01.07.2026 по 01.07.2026	3 482,61

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



Е.С. Радионова



Приложение 2  
к протоколу заседания  
Правления службы по тарифам  
Иркутской области  
от 15 ноября 2023 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МУП УСТЬ-ИЛИМСКОГО  
РАЙОНА НА ТЕРРИТОРИИ ЭДУЧАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ  
НА 2024-2026 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 Усть-Илимского района	2024	4 596,6	1,0	-	-	-
	2025	-	1,0	-	-	-
	2026	-	1,0	-	-	-

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



Е.С. Радионова

Расчет необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МУП Усть-Илимского района на территории п. Эдучанка на 2024 год методом индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
1	Натуральные показатели							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 647,5	1 613,1	Выработка тепловой энергии определена исходя из принятых объема отпуска в сеть и расхода тепла на собственные нужды котельной.	99,7%	1 613,1	1 613,1
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал	59,5	0,0	Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных со ссылками на действующие нормативные акты не представлен, данные о фактическом расходе отсутствуют, режимные карты работы котлов не представлены. Следует отметить, что норматив удельного расхода условного топлива, утвержденный в установленном законодательством порядке, учитывает расход тепла на собственные нужды котельной. Учитывая изложенное, показатель не рассчитывался.	-	0,0	0,0
3	Отпуск в сеть	Гкал	1 588,0	1 613,1	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска.	99,7%	1 613,1	1 613,1
4	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	1 588,0	1 613,1	Расшифровка приведена ниже.	99,7%	1 613,1	1 613,1
4.1	населенно	Гкал	32,1	26,7	Полезный отпуск рассчитан в соответствии с п. 22(1) Основ ценнообразования в сфере теплооснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценнообразования), исходя из данных базового периода, представленных администрацией Эдучанского МО в формате табл. ФГИС ЕИАС ФАС России OPER.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года.	83,2%	26,7	26,7
4.1.1	на отопление	Гкал	24,0	24,0	Полезный отпуск рассчитан исходя из норматива на отопление и отапливаемой площади по данным базового периода, представленным администрацией Эдучанского МО в формате табл. ФГИС ЕИАС ФАС России OPER.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года. Также учтен объем потребления тепловой энергии на нужды отопления по приборам учета.	100,0%	24,0	24,0
4.1.1.1	норматив на отопление	Гкал/м <sup>2</sup> /	0,0385	0,0385		100,0%	0,0385	0,0385
4.1.1.2	отапливаемая площадь	м <sup>2</sup>	52,0	52,0		100,0%	52,0	52,0
4.1.1.3	период оказания услуги	мес.	12,0	12,0		100,0%	12,0	12,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
4.1.2	на горячее водоснабжение	Гкал	0,0	2,7	Полезный отпуск рассчитан исходя из норматива на потребление горячей воды, утвержденного приказом министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 30.12.2016 № 184-мпр, количества потребителей и объема отпуска горячей воды по данному базового периода, представленным администрацией Эдуванского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года. Также учтен объём потребления горячей воды по приборам учёта.	33,0%	2,7	2,7
4.1.2.1	норматив на ГВС	м³/чел./мес.	0,1	0,1		99,1%	0,1	0,1
4.1.2.2	объём потребления по приборам учёта	м³	144,0	48,0		33,3%	48,0	48,0
4.2	бюджетным потребителям	Гкал	1 555,9	1 586,4	Предприятием не представлено обоснование в соответствии с п. 22 Основ ценнообразования и п. 21 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания); данные о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и динамике полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года отсутствуют. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения, не представляются. Полезный отпуск бюджетным потребителям сохранен на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год.	100,0%	1 586,4	1 586,4
5	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	213,2	213,2	По нижеприведенным основаниям.	100,0%	213,2	213,2
5.1	Уголь	кг у.т./Гкал	213,2	213,2	Правовой акт уполномоченного органа об утверждении нормативов удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии Предприятием не представляется. Удельный расход условного топлива не корректировался и принят на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2023 год в отношении Предприятия. Служба обращает внимание Предприятия на необходимость утверждения в установленном порядке нормативов удельного расхода условного топлива.	100,0%	213,2	213,2
6	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т	345,1	343,9	По нижеприведенным основаниям.	99,7%	343,9	343,9
6.1	Уголь	т.у.т	345,1	343,9	Расход условного топлива скорректирован исходя из нормативного удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и отпуска в сеть.	99,7%	343,9	343,9
7	Переводной коэффициент		0,661	0,656	По нижеприведенным основаниям.	99,2%	0,656	0,656
7.1	Уголь		0,656	0,656	Эксперты Службы принимают размер переводного коэффициента по предложению Предприятия, что не ухудшает качества угля.	99,2%	0,656	0,656
8	Расход натурального топлива	т.н.т	522,1	524,7	По нижеприведенным основаниям.	100,3%	524,7	524,7
8.1	Уголь	т.н.т	522,1	524,7	Расход топлива рассчитан исходя из принятого расхода условного топлива и переводного коэффициента.	100,3%	524,7	524,7
II	Формирование необходимой валовой выручки							
I	Параметры расчета расходов							

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключенно Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	-	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).	-	104,2	104,0
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭ)	%	-	1,0	Определен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям.	-	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 установленно долгосрочных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не представлен.	-	-	-
1.3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	-	-	К установленно долгосрочных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не представлен.	-	-	-
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{э}$ )	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-	0,75	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 539,2	4 596,6	Расшифровка приведена ниже.	105,3%	4 743,7	4 886,0
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	158,9	131,2	Расшифровка приведена ниже.	85,9%	135,4	139,5
2.1.1	На ремонт, всего	тыс. руб.	158,9	131,2	Расшифровка приведена ниже.	85,9%	135,4	139,5
2.1.1.1	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	158,9	131,2	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, по следующим основаниям. В соответствии с п. 2.7.2 приказа Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 объём технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых энергоустановок с учетом их фактического технического состояния; в соответствии с Положением о системе планово-предупредительных ремонтов основного оборудования коммунальных теплоэнергетических предприятий (с нормами времени и нормами расхода материалов), утверждённым приказом Минжилкомхоза РСФСР от 06.04.1982 № 214, для проведения ремонтных работ необходимо составлять ведомости дефектов, составлять на каждый вид оборудования спецификации запасных частей и материалов. Стоимость в локальных ресурсных сметных расчетах не подтверждена в соответствии с п.28 Основ ценообразования. Учетная выделенное, а также объективную необходимость проведения технического осмотра и текущего ремонта оборудования, предусмотренную нормативно-техническими документами, расходы приняты на основе представленных локальных ресурсных сметных расчетов в размере стоимости материалов и машин и механизмов с применением ИПЦ на 2024 год 107,2%, согласно Прогнозу, т.к. локальные ресурсные сметные расчеты составлены в ценах по состоянию на 1 квартал 2023 года.	85,9%	135,4	139,5
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	133,4	131,6	Расшифровка приведена ниже.	102,6%	135,8	139,9

№ п/п	Наименование показатели	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключенно Службы	Основания, по которым прозведек прогноз	Рост, %	Прогноз по заключенно Службы	
							2025 год	2026 год
2.2.1	ГСМ	тыс. руб.	87,1	87,1	Предприятием не представлены материалы, обуславывающие расход топлива и передвижение, связанное с производственной необходимостью. Вместе с тем, учитыва потребность в автотранспорте для объезда тепловых сетей, расходы приняты по предложению Предприятия, т.к. не превышает расчет Экспертов Службы. Расчет расходов на ГСМ прозведек Экспертами Службы исходя из среднемесячного пробега 300 км, нормы расхода ГСМ 15,0 л на 93 км., определенной в соответствии с распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р (ред. от 20.09.2018) "О введении в действие методических рекомендаций "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте" с учетом повышающих коэффициентов (п. 5 гл. 2 Распоряжения). Цена на ГСМ принята по данным сети Интернет на сентябрь 2023 года, с учетом ИПЦ на 2024 год.	104,0%	89,8	92,5
2.2.2	специальная одежда	тыс. руб.	46,4	44,6	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. расчет, расшифровка заявленной суммы, а также обоснование цен в соответствии с п. 28-30 Основ ценообразования, материалы о результатах проведения специальной оценки условий труда согласно ст. 4 Федерального закона от 28.11.2013 № 426-ФЗ Предприятием не представлены, фактические затраты не подтверждены в связи с чем дать оценку экономической обоснованности затрат не представляется возможным. Учитывая производственную необходимость, расходы на спецодежду принимаются в размере, указанном в действующем тарифе на 2023 год. В следующем периоде регулирования Предприятию необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, в случае отсутствия подтверждающих материалов расходы будут исключены из состава необходимой валовой выручки, как избыточные доходы.	100,0%	46,0	47,4
2.3	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	28,5	22,6	Расшифровка приведена ниже.	82,6%	23,3	24,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
2.3.1	транспортные услуги	тыс. руб.	28,5	22,6	Потребность в автотранспортных услугах Предприятием не подтверждена. Расчет расходов со ссылками на нормативные документы не представлен. Цены на материалы, принятые Предприятием в расчете, не подтверждены в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. Учетная производственная необходимость, принятых расходов по расчету Экспертов Службы. Расчет затрат на подталкивание угля на котельной произведен Экспертами Службы исходя из расчетного необходимого количества машинно-часов, используемых на подвоз угля согласно нормам времени на работу машин и механизмов при производстве работ согласно межотраслевым норм времени на погрузку, разгрузку, утвержденных постановлением министерством труда и социального развития Российской Федерации 17.10.2000 № 76, принятого объема топлива, а также стоимости машинно-часа работы фронтального погрузчика на основании сметных расценок на эксплуатацию автотранспортных средств на 1 квартал 2021 года согласно информационному бюллетеню «Индекс цен в строительстве» Иркутской области (далее - Сметные расценки); и исходя из нормативной трудоемкости работ, рассчитанной на основании ГЭСН 2001-01 (таблица 01-02-124) с учетом ИПЦ на 2022 - 2024 годы.	82,6%	23,3	24,0
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	4 204,6	4 297,6	Расшифровка приведена ниже.	106,3%	4 435,2	4 568,2
2.4.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	3 684,0	3 765,5	Определена по нижеприведенным основаниям с учетом периода выплаты заработной платы основным производственным рабочим и отпуска.	106,3%	3 886,0	4 002,6
2.4.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	33 369,8	34 108,2	В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выработку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Расчет, документы и обосновывающие материалы по данной статье Предприятием не представлены. Учетная производственная необходимость с Федеральным законом от 19.12.2022 № 522-ФЗ, согласно которому минимальный размер оплаты труда с 01.01.2023 установлен в размере 16 242,0 руб./чел. в мес., с учетом районного коэффициента и северной надбавки в соответствии с постановлением Конституционного Суда Российской Федерации от 07.12.2017 №38-П.	106,3%	35 199,7	36 255,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	9,2	9,2	Предприятием не представлены паспорта на эксплуатируемое оборудование. Вместе с тем, предложенная Предприятием численность основных производственных рабочих не превышает численность, рассчитанную экспертами Службы на основании приказа Госстроя России от 22.03.1999 № 65 "Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства" на основании актов приема-передачи с учетом 3-х сменного режима работы. Учитывая вышеизложенное, численность принята в размере учтенном в действующем тарифе в оттопленной Предприятия на 2023 год.	100,0%	9,2	9,2
2.4.2	оплата труда АУП	тыс. руб.	520,5	532,1	По нижеприведенным основаниям.	106,3%	549,1	565,6
2.4.2.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	33 366,7	34 108,2	В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Расчет, документы и обосновывающие материалы по данной статье Предприятием не представлены. Учитываем изложенное, экспертами Службы среднемесячная оплата труда доведена до МРОТ, в соответствии с Федеральным закон от 19.12.2022 № 522-ФЗ, согласно которому минимальный размер оплаты труда с 01.01.2023 установлен в размере 16 242,0 руб./чел. в мес., с учетом районного коэффициента и северной надбавки в соответствии с постановлением Конституционного Суда Российской Федерации от 07.12.2017 №38-П.	106,3%	35 199,7	36 255,7
2.4.2.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	1,3	1,3	В расчет принята нормативная численность АУП в размере учтенном в действующем тарифе в оттопленной Предприятия на 2023 год, определенная экспертами в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 "Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий".	100,0%	1,3	1,3
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	4,0	4,0	Расшифровка приведена ниже.	102,9%	4,1	4,2
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	4,0	4,0	Предприятием не представлен договор на услуги связи, заключенный в соответствии п. 28 Основ ценообразования (в результате проведения конкурсных процедур). Вместе с тем, учитывая производственную необходимость, экспертами Службы приняты расходы по предложению Предприятия, т.к. не представлены расходы по расчету Службы.	102,9%	4,1	4,2
2.6	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	9,9	9,5	Расшифровка приведена ниже.	100,0%	9,8	10,1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
2.6.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	9,9	9,5	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. Договор на банковские услуги заключен без проведения процедуры торгов. Таким образом, заявленные цены не соответствуют п. 28 Основ ценообразования. В соответствии с п. 2 статьи 861 Гражданского кодекса Российской Федерации расчеты между юридическими лицами, а также расчеты с участием граждан, связанные с осуществлением ими предпринимательской деятельности, производятся в безналичном порядке. Учитывая изложенное выше, расходы приняты на уровне, утčenном в действующем тарифе на 2023 год.	100,0%	9,8	10,1
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 356,0	1 379,7	Расшифровка приведена ниже.	106,2%	1 423,9	1 466,6
3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 269,8	1 297,9	Расшифровка приведена ниже.	106,3%	1 339,4	1 379,6
3.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,2	30,2	Принят экспертами Службы в соответствии с гл. 34 НК РФ с учётом отчислений на социальные нужды в соответствии представленным уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2%.	100,0%	30,2	30,2
3.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	1 112,6	1 137,2	Затраты определены исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.	106,3%	1 173,6	1 208,8
3.1.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	157,2	160,7	Затраты определены исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда АУП.	106,3%	165,8	170,8
3.2	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб.	86,2	81,8	Расходы скорректированы от предложения Предприятия исходя из принятой в расчёт необходимой валовой выручки. В расчёт в соответствии со ст. 346.18 НК РФ принят минимальный налог в размере 1 % от доходов.	104,5%	84,5	87,0
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 811,1	2 200,5	Расшифровка приведена ниже.	101,9%	2 281,8	2 352,1
4.1	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	1 979,5	1 446,7	Расшифровка приведена ниже.	106,4%	1 490,8	1 537,5
4.1.1	Уголь	тыс. руб.	1 979,5	1 446,7	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Расчёт произведён исходя из нормативной потребности в топливе, определённой выше, и экономически обоснованной цены по расчёту Службы.	106,4%	1 490,8	1 537,5
-	объём топлива	тнТ	538,5	524,7	По основаниям, приведённым выше.	100,5%	524,7	524,7
-	цена топлива, всего	руб./тнТ	3 675,9	2 757,46	Расшифровка приведена ниже.	105,9%	2 841,46	2 930,58



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
-	в т.ч. топливо	руб./тВт	2 528,67	2 447,47	Предложение по цене топлива и договоры на топливо заключенные на 2024 год в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, Предприятием не представлены. Учетная вышележащее цена топлива принята на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год, с применением ИЦП на 2024 год согласно Прогнозу.	105,7%	2 518,44	2 594,00
-	транспортировка	руб./тВт	1 147,19	309,99	Предложение по цене перевозки топлива и договоры заключенные на 2024 год в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, подтверждение фактических расходов Предприятием не представлены. Учетная вышележащее цена транспортировки топлива принята на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год, с применением ИЦП на 2024 год согласно Прогнозу.	107,2%	323,01	336,58
4.2	Энергия, в том числе	тыс. руб.	831,7	753,8	Расшифровка приведена ниже.	94,3%	791,0	814,6
4.2.1	затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	831,7	753,8	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к.	94,3%	791,0	814,6
4.2.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс. руб.	831,7	753,8	Расшифровка приведена ниже.	94,3%	791,0	814,6
4.2.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	4,97	5,43	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергобыт". Уровень напряжения НН (потребителя с максимальной мощностью менее 150 кВт). Средствозвешенная стоимость электроэнергии определена исходя из фактических цен на электроэнергию за 2022 год и объемов с учетом ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023-2024 годы (112,2 % и 105,6 % соответственно) согласно Прогнозу в соответствии с п. 50 Методических указаний.	113,8%	5,70	5,87
4.2.1.1.2	объем энергии	тыс. кВтч	167,500	138,774	Принят среднегодовой объем электроэнергии за 2020-2022 гг. по данным ООО "Иркутскэнергобыт".	82,8%	138,774	138,774
5	Итого расходы	тыс. руб.	8 706,3	8 176,7	По основаниям, приведенным выше.	104,5%	8 449,4	8 704,7
6	Итого расходы	тыс. руб.	8 706,3	8 176,7	По основаниям, приведенным выше.	104,5%	8 449,4	8 704,7
7	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0	0,0
-	Нормативный уровень прибыли	%		0,0%	В связи с отсутствием инвестиционной программы расчёт показателя не производится.	-	0,0%	0,0%
-	Расчетная предпринимательская прибыль	%		0,0	В соответствии с п. 48(2) Основ ценообразования для ГУПов и МУПов РПП не предусмотрена!	-	0,0	0,0
8	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	8 706,3	8 176,7	По основаниям, приведенным выше.	104,5%	8 449,4	8 704,7
9	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	8 706,3	8 176,7	По основаниям, приведенным выше.	104,5%	8 449,4	8 704,7
III	Метод индексации							
	ИЦП	%	-	107,2	-	101,1%	104,2	104,0
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 539,2	4 596,6	-	105,3%	4 743,7	4 886,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2025 год	2026 год
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 356,0	1 379,7	-	106,2%	1 423,9	1 466,6
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	2 811,1	2 200,5	-	101,9%	2 281,8	2 352,1
4	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	8 706,3	8 176,7	-	104,5%	8 449,4	8 704,7
5	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	5 482,57	5 069,01	-	104,9%	5 238,03	5 396,35
6	Рост среднетеплотрассного тарифа	%	113,4%	104,9%			103,3%	103,0%

Ответственный за составление экспертного заключения

*Губанова*

Е.А. Губанова