



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20 ноября 2023 года

№ 79-336-спр

Иркутск

О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области

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, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-523-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории с. Подъяланка Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	МУП Усть-Илимского района	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 529,70
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 529,70
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 898,29
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 898,29
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 972,66
		Население		
		одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 215,80
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 215,80
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 553,45

	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 553,45
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 599,56

2. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-524-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода	».
	МУП Усть-Илимского района	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.12.2022 по 31.12.2023	69,61	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	69,61	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	61,96	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	75,36	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
		одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.12.2022 по 31.12.2023	69,61	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	69,61	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025		61,96		
	с 01.07.2025 по 31.12.2025		75,36		

3. Внести в приложение к приказу службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-525-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545), обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	Наименование регулируемой организации	Период действия	Компонент на теплоноситель руб./куб.м (НДС не облагается)	Компонент на тепловую энергию одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)	».
	МУП Усть-Илимского района	Прочие потребители			
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	69,61	4 529,70	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	69,61	4 529,70	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96	4 898,29	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	61,96	4 898,29	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	75,36	4 972,66	
		Население			
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	47,99	2 583,10	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	47,99	2 583,10	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	53,02	2 854,32	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	53,02	2 854,32		
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	53,70	2 891,35		

4. 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



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: о внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области.

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 дел и их регистрационные номера.

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.

Оглашены экспертные заключения Службы (Губанова Е.А.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

Рассмотрев представленные МУП Усть-Илимского района расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертные заключения 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:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-523-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	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 01.12.2022 по 31.12.2023	4 529,70
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 529,70
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 898,29
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 898,29
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 972,66
		Население		
		одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 215,80
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 215,80
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 553,45

		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 553,45
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 599,56

2. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-524-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода	».
	МУП Усть-Илимского района	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.12.2022 по 31.12.2023	69,61	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	69,61	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	61,96	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	75,36	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
		одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.12.2022 по 31.12.2023	69,61	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	69,61	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025		61,96		
	с 01.07.2025 по 31.12.2025		75,36		

3. Внести в приложение к приказу службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-525-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545), обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории с. Подъеланка Усть-Илимского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	Наименование регулируемой организации	Период действия	Компонент на теплоноситель руб./куб.м (НДС не облагается)	Компонент на тепловую энергию одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)	».
	МУП Усть-Илимского района	Прочие потребители			
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	69,61	4 529,70	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	69,61	4 529,70	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96	4 898,29	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	61,96	4 898,29	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	75,36	4 972,66	
		Население			
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	47,99	2 583,10	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	47,99	2 583,10	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	53,02	2 854,32	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	53,02	2 854,32	
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	53,70	2 891,35		

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

Расчёт необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МУП Усть-Илимского района на территории с. Подъялanka 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	5 095,3	5 079,1	Выработка тепловой энергии определена исходя из принятых объема отпуска в сеть.	100,0%
2	Отпуск в сеть	Гкал	5 095,3	5 079,1	Отпуск в сеть принят исходя из полезного отпуска.	100,0%
3	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	5 095,3	5 079,1	Расшифровка приведена ниже.	100,0%
3.1	населению	Гкал	4 026,0	4 009,9	Полезный отпуск скорректирован в соответствии с п. 22(1) Основ ценнообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценнообразования), исходя из данных базового периода, представленных администрацией Подъялankского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREG.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года.	100,0%
3.1.2	на отопление	Гкал	3 755,3	3 755,3	Полезный отпуск скорректирован исходя из норматива на отопление и отапливаемой площади по данным базового периода, представленным администрацией Подъялankского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREG.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года.	100,0%
3.1.2.1	норматив на отопление	Гкал/м ² / мес.	0,0396	0,0396	-	100,0%
3.1.2.2	отапливаемая площадь	м ²	7 902,6	7 902,6	-	100,0%
3.1.2.3	период оказания услуги	мес.	12,0	12,0	-	100,0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
3.1.3	на горячее водоснабжение	Гкал	274,8	254,6	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 данным базового периода, представленным администрацией Подъельанского МО в формате шаблонов ФГИС ВИАС ФАС России ORDER.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года. Также учтен объем потребления горячей воды по приборам учёта.	100,0%
3.1.3.1	норматив на ГВС	м ³ /чел./мес.	2,1	3,3	-	100,0%
3.1.3.2	количества тепла на подогрев 1 м ³	Гкал/м ³	0,0500	0,0560	-	100,0%
3.1.3.3	количество пользующихся ГВС	чел.	305,0	167	-	100,0%
3.1.3.4	период оказания услуги, мес.	мес.	8,4	8,0	-	100,0%
3.1.3.5	объем потребления по приборам учёта	м ³	-	163,8	-	100,0%
3.2	бюджетным потребителям	Гкал	1 040,7	1 040,7	Предприятием не представлено обоснование в соответствии с п. 22 Основ ценообразования 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 представлены. Полезный отпуск бюджетным потребителям сохранен на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год.	100,0%
3.3	прочим потребителям	Гкал	28,6	28,5	Предприятием не представлено обоснование в соответствии с п. 22 Основ ценообразования и п. 21 Методических указаний: 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 представлены. Полезный отпуск прочим потребителям сохранен на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год.	100,0%
4	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	238,0	238,0	По нижеприведенным основаниям.	100,0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
4.1	Дрова	кг у.т./ Гкал	238,0	238,0	Правовой акт уполномоченного органа об утверждении нормативов удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии Предприятием не представлен. Размер нормативного удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии принят на уровне действующего тарифа на 2023 год. Эксперты Службы обращают внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативного удельного расхода условного топлива в установленном законодательством порядке.	100,0%
5	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т	754,5	754,5	По нижеприведенным основаниям.	100,0%
5.1	Дрова	т.у.т	754,5	754,5	Расход условного топлива определен исходя из объема отпущенной тепловой энергии по дровяной котельной и нормативного удельного расхода условного топлива.	100,0%
6	Переводной коэффициент		0,266	0,266	По нижеприведенным основаниям.	100,0%
6.1	Дрова		0,266	0,266	Информация о качественных характеристиках заготавливаемых дров Предприятием не представлена. Учитывая изложенное, экспертами Службы принят топливный эквивалент, учтенный в действующем тарифе на 2023 год.	100,0%
7	Расход натурального топлива	т.н.т	4 171,4	4 171,4	По нижеприведенным основаниям.	100,0%
7.1	Дрова	тнт (м ³)	4 171,4	4 171,4	Расчет произведен экспертами Службы исходя из расхода условного топлива, переводного коэффициента и коэффициента перевода плотных кубических метров дров в складочные в размере 0,68 в соответствии с ГОСТ 3243-46.	100,0%
II	Формирование необходимой валовой выручки					
1	Параметры расчета расходов					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный 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).	-
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	-	1,0	Индекс определен в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2023-2025 Годы.	-
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний.	-
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _{эл})	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 826,4	8 818,6	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.	106,1%
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	177,5	162,2	-	106,1%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
2.1.1	На ремонт, всего	тыс. руб.	177,5	162,2	-	106,1%
2.1.1.1	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	177,5	162,2	-	106,1%
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	179,5	183,2	-	106,1%
2.2.1	ГСМ	тыс. руб.	103,6	105,7	-	106,1%
2.2.2	специальная одежда	тыс. руб.	75,9	77,4	-	106,1%
2.3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	8 303,4	8 473,3	-	106,1%
2.3.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	7 222,2	7 370,0	-	106,1%
2.3.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	33 369,2	34 052,1	-	106,1%
2.3.1.2	численность основного производственного персонала, относительного на регулируемый вид деятельности	ед.	18,0	18,0	-	100,0%
2.3.2	оплата труда АУП	тыс. руб.	1 081,2	1 103,3	-	106,1%
2.3.2.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	33 369,8	34 052,1	-	106,1%
2.3.2.2	численность АУП, относительного на регулируемый вид деятельности	ед.	2,7	2,7	-	100,0%
2.4	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	166,1	0,0	-	-
2.4.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	166,1	0,0	-	-
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 760,0	2 807,5	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценнообразования с учетом положений п. 39 Методических указаний.	106,3%
3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 507,6	2 558,9	Расшифровка приведена ниже.	106,1%
3.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,2	30,2	Процент отчислений на социальные нужды определен в соответствии с гл. 34 НК РФ с учётом отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	100,0%
3.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	2 181,1	2 225,7	Затраты скорректированы исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.	106,1%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
3.1.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	326,5	333,2	Затраты скорректированы исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда АУП.	106,1%
3.2	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб.	252,4	248,6	Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения (далее - УСН), объектом налогообложения Предприятия являются доходы, уменьшенные на величину расходов. В соответствии со ст. 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации, налогоплательщик, применяющий в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог, в размере 1% от налогооблагаемой базы, которой являются доходы.	108,1%
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	13 907,7	13 234,6	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 50 Методических указаний.	109,8%
4.1	Водоснабжение и водоводение	тыс. руб.	94,7	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	94,7	0,0	Расчет и обоснование Предприятием не представлены. Расчет расходов экспертами Службы не проводился. Расходы исключены в полном объеме.	-
4.2	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	13 813,0	13 234,6	Расшифровка приведена ниже.	109,8%
4.2.1	Дрова	тыс. руб.	6 134,2	5 303,5	Расшифровка приведена ниже.	107,2%
-	объём топлива	тнт (м ³)	4 171,4	4 171,5	По основаниям, приведённым выше.	100,0%
-	цена топлива, всего	руб./тнт (м ³)	1 470,53	1 271,38	Предложение по цене топлива и договоры на дрова заключены на 2024 год в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, Предприятием не представлены. Учитывая вышеизложенное цена топлива принята на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год, с применением ИПП на 2024 год согласно Прогнозу.	107,2%
-	в т.ч. топливо	руб./тнт (м ³)	1 241,73	-	-	-
-	транспортировка	руб./тнт (м ³)	228,80	-	-	-
4.2.2	Электроэнергия	тыс. руб.	7 678,8	7 931,1	Расшифровка приведена ниже.	111,6%
	объём энергии	тыс. кВтч	2 238,726	1 750,640	Объём энергии скорректирован с учетом имеющихся в Службе данных о фактическом расходе электроэнергии за 2020-2022 годы, представленных ООО "Иркутскэнергобыт".	78,2%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
	цена энергии	руб./ кВтч	3,4	4,53	Тариф на электроэнергию скорректирован в соответствии с п. 50 Методических указаний с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и ИПЦ по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023-2024 годы (112,0 % и 105,6 % соответственно) согласно Прогнозу.	142,7%
5	Итого расходы	тыс. руб.	25 494,1	24 860,7	По основаниям, приведенным выше.	108,1%
6	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,0	18,2	Учены выпадающие доходы Предприятия, связанные необходимостью доведения до уровня заработной платы основных производственных рабочих и цехового персонала до минимального размера оплаты труда на 2024 год, в соответствии с Федеральным законом от 19.12.2022 № 522-ФЗ, согласно которому минимальный размер оплаты труда с 01.01.2023 установлен в размере 16 242,00 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. Также по статье учтены соответствующие отчисления на социальные нужды.	-
7	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	Расходы из прибыли Предприятием не заявлены, расчет не производился.	-
8	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	25 494,1	24 878,9	По основаниям, приведенным выше.	108,1%
9	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	25 494,1	24 878,9	По основаниям, приведенным выше.	108,1%
III	Метод индексации					
	ИПЦ	%	-	107,2		101,1%
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 826,4	8 818,6		106,1%
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 760,0	2 807,5		106,3%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	13 907,7	13 234,6		109,8%
4	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0		-
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров, всего	тыс. руб.	0,0	18,2		-
5	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25 494,1	24 878,9		108,1%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заклучению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
6	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	5 003,50	4 898,29	-	108,1%
7	Рост среднеопускного тарифа	%	110,5%	108,1%		

Губанова

Ответственный за составление экспертного заключения

Е.А. Губанова

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

Расчёт необходимой валовой выручки для формирования тарифов на теплоноситель, отпускаемый МУП Усть-Илимского района на территории с. Подъеланка на 2024 год методом индексации установленных тарифов (корректировка)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключенно Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
I	Предприятием представлено приложение 6.6 к Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э (далее - Методические указания), по расчету тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей теплоисточником, согласно которому указано только предложение по стоимости приобретения воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках, предложение по иным статьям в данном приложении не приведено.					
1	Объём производства теплоносителя	м ³	8 795,5	4 787,2	Объём производства теплоносителя определен на уровне отпуска в сеть.	100,0%
2	Отпуск в сеть	м ³	8 795,5	4 787,2	Принят равным полезному отпуску теплоносителя потребителям.	100,0%
3	Полезный отпуск по группам потребителей	м ³	8 795,5	4 787,2	Расшифровка приведена ниже.	100,0%
3.1	населению на нужды горячего водоснабжения	м ³	8 399,8	4 545,9	Расшифровка приведена ниже.	100,0%
3.1.1	в открытой системе теплоснабжения	м ³	-	4 545,9	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 объёма отпуска горячей воды по данным базового периода, представленным администрацией Подъеланского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OPER.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года. Также учтён объём потребления горячей воды по приборам учёта.	100,0%
3.1.1.1	норматив на ГВС	м ³ /чел. в мес.	-	3,28	-	100,0%
3.1.1.2	количество пользующихся ГВС	чел.	-	167,0	-	100,0%
3.1.1.3	период оказания услуги, мес.	мес.	-	8,0	-	100,0%
3.1.1.4	по приборам учёта	м ³	-	163,8	-	100,0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
3.2	бюджетным потребителям	м ³	395,0	240,5	Предприятием не представлено обоснование в соответствии с п. 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) и п. 21 Методических указаний: данные о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и динамике полезного отпуски теплоносителя за последние 3 года отсутствуют. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения, не представлены. Полезный отпуск бюджетным потребителям сохранен на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год.	100,0%
3.3	прочим потребителям	м ³	0,7	0,7	Предприятием не представлено обоснование в соответствии с п. 22 Основ ценообразования и п. 21 Методических указаний: данные о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и динамике полезного отпуски теплоносителя за последние 3 года отсутствуют. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения, не представлены. Полезный отпуск прочим потребителям сохранен на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год.	100,0%
II	Формирование необходимой валовой выручки					
1	Параметры расчёта расходов					
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).	-
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	-	1,0	Индекс определен в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2023-2025 годы.	-
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний.	-
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{ЭА})		-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.	-
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 39 Методических указаний.	-
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	522,0	296,6	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 50 Методических указаний.	89,0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	522,0	296,6	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по основаниям, приведенным ниже.	89,0%
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	522,0	296,6	Затраты на воду на технологические цели скорректированы исходя из объёма потребности в воде, определённого выше, и стоимости воды, принятой в тариф.	89,0%
4.1.1.1	тариф	руб./м ³	59,35	61,96	Принята стоимость воды в соответствии с приказом Службы от 21.02.2023 № 79-21-спр "Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей МУП Усть-Илимского района на территории Подъельанского МО Усть-Илимского района" на 2023 год, с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 104,4 %.	89,0%
4.1.1.2	объём	м ³	8 795,5	4 787,2	Предприятием не представлены документы, подтверждающие фактический объём потребленной воды на технологические цели. Учитывая изложенное, показатель принят на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год.	100,0%
5	Итого расходы	тыс. руб.	522,0	296,6	По основаниям, приведенным выше.	89,0%
10	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	Расшифовка приведена ниже.	-
-	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	0,0%	Показатель принят в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2023-2025 годы.	-
-	Расчётная предпринимательская прибыль	%	0,0	0,0	В соответствии с п. 48(2) Основ ценообразования для ГУПов и МУПов РПП не предусмотрена.	-
6	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	522,0	296,6	По основаниям, приведенным выше.	89,0%
7	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	522,0	296,6	По основаниям, приведенным выше.	89,0%
III	Метод индексации / Метод экономически обоснованных расходов (затрат)					
	ИПЦ	%	-	107,2		101,1%
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,0	0,0		-
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0		-
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	522,0	296,6		89,0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2024 год)	Прогноз на 2024 год по заклучению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %
4	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0		-
5	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	522,0	296,6		89,0%
6	Экономически обоснованный тариф на теплоноситель	руб./м ³	59,35	61,96		89,0%
7	Рост среднеоптускного тарифа	%	-	89,0%		-

Губанова

Ответственный за составление экспертного заключения

Е.А. Губанова

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
службы по тарифам Иркутской области
от 15 ноября 2023 года

Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для
МУП Усть-Илимского района на территории с. Подъяланка,
поставляющего горячую воду с использованием открытой системы
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Базовый период	Период регулирования
				2024 год
I	Компонент на теплоноситель	руб./куб. м	69,61	61,96
1.1	Тариф на теплоноситель, приготовленный источником тепловой энергии	руб./куб. м	69,61	61,96
II	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	4 529,70	4 898,29
2.1	Одноставочный компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	4 529,70	4 898,29

Ответственный за составление экспертного заключения

Губанова

Е.А. Губанова