



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

4 декабря 2023 года

№ 79-385-спр

Иркутск

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории р.п. Железнодорожный 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 22 ноября 2023 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района на территории р.п. Железнодорожный Усть-Илимского района, с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 7 декабря 2023 года по 31 декабря 2024 года.

3. 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.

4. Признать утратившим силу с 7 декабря 2023 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-508-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Железнодорожного муниципального образования Усть-Илимского района (ООО «Центр Обеспечения Ресурсами», ИНН 3817051047)».

5. 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
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 4 декабря 2023 года № 49-385-сп

ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
МУП УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА НА ТЕРРИТОРИИ
Р.П. ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ 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 07.12.2023 по 31.12.2023	2 618,06	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 618,06	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 769,82	
	Население (центральная котельная, котельные № 4 и № 6)			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 07.12.2023 по 31.12.2023	2 308,96	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 308,96	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 551,40	
	Население (котельная № 3)			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 07.12.2023 по 31.12.2023	2 144,02	
с 01.01.2024 по 30.06.2024		2 144,02		
с 01.07.2024 по 31.12.2024		2 369,14		

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 22 ноября 2023 года



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории р.п. Железнодорожный 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 22 ноября 2023 года № 245 об ознакомлении и согласии с произведенными Службой расчетами 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 тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района (ИНН 3817049545) на территории р.п. Железнодорожный 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;

учитывая, что в отношении МУП Усть-Илимского района на территории р.п. Железнодорожный Усть-Илимского района ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов в сфере теплоснабжения,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Усть-Илимского района на территории р.п. Железнодорожный Усть-Илимского района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 7 декабря 2023 года по 31 декабря 2024 года.

3. 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.

4. Признать утратившим силу с 7 декабря 2023 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года № 79-508-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Железнодорожного

муниципального образования Усть-Илимского района (ООО «Центр Обеспечения Ресурсами», ИНН 3817051047)».

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 22 ноября 2023 года

ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
МУП УСТЬ-ИЛИМСКОГО РАЙОНА НА ТЕРРИТОРИИ
Р.П. ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ 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 07.12.2023 по 31.12.2023	2 618,06	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 618,06	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 769,82	
	Население (центральная котельная, котельные № 4 и № 6)			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 07.12.2023 по 31.12.2023	2 308,96	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 308,96	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 551,40	
	Население (котельная № 3)			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 07.12.2023 по 31.12.2023	2 144,02	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 144,02	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 369,14	

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



Е.С. Радионова

Растёт: необходимой валовой выручки в отношении МУП Усть-Илимского района (р.п. Железнодорожный) для формирования тарифов на тепловую энергию на 2023-2024 годы методом экономически обоснованных расходов (загряз.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2023 год	2024 год
I	Натуральные показатели							
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	42 417,9	42 626,8	Выработка тепловой энергии определена исходя из принятых объема отпуска в сеть и расходов тепла на собственные нужды котельной.	82,1%	42 626,8	42 626,8
2	Отпуск в сеть	Гкал	42 417,9	42 626,8	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска по потребителям.	82,1%	42 626,8	42 626,8
3	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	42 417,9	42 626,8	Расшифровка приведена ниже.	100,0%	42 626,8	42 626,8
3.1	населению	Гкал	31 247,5	31 247,5		100,0%	31 247,5	31 247,5
3.1.1	на отопление	Гкал	28 878,6	28 878,6		100,0%	28 878,6	28 878,6
3.1.1.1	норматив на отопление	Гкал/м ² /мес.	0,0335	0,0335	Полезный отпуск рассчитан в соответствии с п. 22(1) Основ ценнообразованных в сфере теплоэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценнообразования), исходя из данных базового периода, представленных администрацией Железнодорожного МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года.	100,0%	0,0335	0,0335
3.1.1.2	отопляемая площадь	м ²	71 837,2	71 837,2		100,0%	71 837,2	71 837,2
3.1.1.3	период оказания услуги	мес.	12,0	12,0		100,0%	12,0	12,0
3.1.2	на горячее водоснабжение	Гкал	2 368,9	2 368,9		100,0%	2 368,9	2 368,9
3.1.2.1	норматив на ГВС	м ³ /чел./мес.	2,8	3,0		105,5%	3,0	3,0
3.1.2.2	количества тепла на подогрев 1 м ³	Гкал/м ³	0,0520	0,0520	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 Железнодорожного МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.2023.MONTHLY за сентябрь 2023 года. Также учтен объем потребления горячей воды по приборам учёта.	100,0%	0,0520	0,0520
3.1.2.3	количество пользующихся ГВС	чел.	941,0	892		94,8%	892,0	892,0
3.1.2.4	период оказания услуги, мес.	мес.	8,3	8,3		100,0%	8,3	8,3
3.1.2.5	объем потребления по приборам учёта	м ³	23 473,7	23 473,7		100,0%	23 473,7	23 473,7
3.2	бюджетным потребителям	Гкал	7 285,1	7 455,6	По нижеприведенным основаниям.	100,0%	7 455,6	7 455,6
3.2.1	в т.ч. отопление	Гкал	7 285,1	7 455,6	В связи с отсутствием данных, предусмотренных п. 22 Основ ценнообразования (схемы теплоснабжения, формы 46-ТЭ о фактическом объеме полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год или данные динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, акты отключений с указанием объемов, адресов, площадей), корректировка полезного отпуска бюджетным потребителям не производилась. Полезный отпуск бюджетным потребителям сохранен на уровне, установленном Службой в тарифе на 2023 год в отношении организации ранее эксплуатирующей рассматриваемый теплоисточник.	100,0%	7 455,6	7 455,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы
3.3	прочим потребителям	Гкал	3 885,4	3 923,7	По нижеприведенным основаниям.	100,0%	3 923,7
3.3.1	в т.ч. отопление	Гкал	3 885,4	3 923,7	В связи с отсутствием данных, предусмотренных п. 22 Основ ценнообразования (схемы теплообложения, формы 46-ТЭ о фактическом объеме полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, акты отключений с указанием объемов, адресов, площадей), корректировка полезного отпуска прочим потребителям не производилась. Полезный отпуск прочим потребителям сохраняется на уровне, установленном Службой в тарифе на 2023 год в отношении организации ранее эксплуатирующей рассматриваемый теплоисточник.	100,0%	3 923,7
4	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	190,0	188,4	По нижеприведенным основаниям.	100,0%	188,4
4.1	Уголь	кг у.т./ Гкал	190,0	188,4	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, установленном в тарифе для предприятия ранее осуществляющего эксплуатацию данного теплоисточника. Эксперты Службы обращают внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативного удельного расхода условного топлива в установленном законодательством порядке.	100,0%	188,4
5	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т	7 831,3	8 030,9	По нижеприведенным основаниям.	82,1%	8 030,9
5.1	Уголь	т.у.т	7 831,3	8 030,9	Расход условного топлива определен исходя из объема отпущенной в сеть тепловой энергии и нормативного удельного расхода условного топлива.	82,1%	8 030,9
6	Переводной коэффициент		0,514	0,554	По нижеприведенным основаниям.	100,0%	0,554
6.1	Уголь		0,514	0,554	Эксперты Службы принимают в расчет переводного коэффициента новую теплоотдачу створки угля 3880 ккал/кг согласно представленному Предприятием сертификату качества угля изготовителя АО "СУЭК-Красноярск" "Разрез Боролдинский имени М.И. Щадова".	100,0%	0,554
7	Расход натурального топлива	т.н.т	15 341,8	14 488,7	По нижеприведенным основаниям.	82,1%	14 488,7
7.1	Уголь	т.н.т	15 341,8	14 488,7	Расход топлива определен исходя из рассчитанного расхода условного топлива и переводного коэффициента.	82,1%	14 488,7
II	Формирование необходимой валовой выручки						
1	Параметры расчета расходов						
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	105,8	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанному Министерством экономического развития России в сентябре 2023 года (далее - Прогноз).	-	107,2
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	-	1,0	Определен в соответствии с Приложением 1 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).	-	1,0
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний.	-	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2024 год	
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 представляется.	-	-	-
1.3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	-	-	К установлению долгосрочных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не представляется.	-	-	-
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-	0,75	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	60 241,0	37 773,8	Расшифровка приведена ниже.	97,4%	40 078,0	40 078,0
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	3 106,2	828,5	Расшифровка приведена ниже.	27,2%	879,0	879,0
2.1.1	На ремонт, всего	тыс. руб.	3 106,2	828,5	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям.	27,2%	879,0	879,0
2.1.1.1	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	1 079,6	442,0	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 объем 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 осязного оборудования коммунальных теплоэнергетических предприятий (с нормами времени и нормами расхода материалов), утвержденным 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. Акты обследования оборудования по текущим ремонтам с согласованием собственника имущества не представлены. Стоймость в локальных ресурсных сметных расчетах не подтверждена в соответствии с п.28 Основ ценообразования. Учитываем вышесказанное, а также обязательную 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. В следующем расчетном периоде регулирование стоимости необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, в случае отсутствия подтверждающих материалов экспертами Службы расходы будут исключены из состава необходимой валовой выручки как избыточные доходы.	19,3%	468,9	468,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2024 год	
2.1.1.2	текущее содержание и техническое обслуживание	тыс. руб.	946,9	386,5	Завлечены Предприятием расходы не могут быть приняты экономически обоснованными по следующим основаниям. Не представлено обоснование цен в соответствии с пп. 28-30 Основ ценнообразования (не представлены договоры поставки, заключенные на основании торгов, документы, подтверждающие фактические расходы). Учетная производственную необходимость затрат на текущее содержание и техническое обслуживание котельных, в расчет принимаются расходы по предложению Предприятия в части оборудования переданного по акту приема-передачи, т.е. не превышают расходов на расчету Службы исходя из "Рекомендаций по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей", 2006 г. и цен на I квартал 2021 года согласно информационному бюллетеню «Индекс цен в строительстве» Иркутской области, с учетом ИПЦ на 2022-2024 годы. В следующем расчетном периоде регулирование Предприятия необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, в случае отсутствия подтверждающих материалов экспертами Службы расходы будут исключены из состава необходимой валовой выручки как избыточные доходы.	51,1%		410,1
2.1.1.3	капитальный ремонт	тыс. руб.	1 079,6	0,0	Завлечены Предприятием расходы не являются экономически обоснованными по следующим основаниям. Согласно приказу Минжилкомхоза РСФСР от 06.04.1982 № 214 "Об утверждении и введении в действие "Положения о системе планово-предупредительных ремонтов основного оборудования коммунальных теплоэнергетических предприятий (с нормами времени и нормами расхода материалов)" капитальный ремонт котлов проводится в следующем объеме: поверхности нагрева котла, барабана и коллекторов с частичным снятием изоляции и разборкой обшивки котлоагрегата, устранение выявленных дефектов, замена более 25% зранных, капитальных передаточных и соединительных труб и элеваторов, вскрытие барабана котла, полная разборка сваривающихся устройств, замена или ремонт отдельных узлов, восстановление трубных отверстий наплавкой электроваркой с последующей их расточкой, замена прокладок на локках лаза, восстановление изоляции барабана, вскрытие левых коллекторов для осмотра вальцовок труб, фрезерования зеркала трактов, ремонт и замена гравитур котла, трубопроводной обвязки и арматуры, ремонт обшивки котла с заменой вышедших из строя участков, ремонт оборудования жилищной политики и электротехники Иркутской области не подтверждена необходимостью выполнения работ по капитальному ремонту согласно представленной программе на 2023 год. Предприятием не представлены акты осмотра, дефектные ведомости, согласование собственности, график капитальных ремонтов. Также необходимо отметить, что в соответствии с планом мероприятий по сдерживанию роста тарифов на коммунальные ресурсы в Иркутской области, утвержденным Председателем Правительства Иркутской области 28.04.2020, включение в состав тарифов расходов на капитальные ремонты возможно исключительно в отношении организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в собственности, на основании консенсусного соглашения, договора аренды, заключенного в соответствии с требованиями статьи 28.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", и на праве хозяйственного ведения и оперативного управления. Таким образом, расходы исключены в полном объеме.			0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключенно Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключенно Службы
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	1 234,4	373,0	Расшифровка приведена ниже. Заявленные Предприятием расходы не являются экономически обоснованными, т.к. цены на реагенты, принятые Предприятием в расчете, не подтверждены в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. Предприятием не представлены журналы работ установа химводоподготовки, фактические расходы не подтверждены. Предприятием не обоснован объем расхода реагента в количестве 1 216 кг. Кроме того, не обосновано увеличение потребности в реагентах в сравнении с организацией ранее обслуживавшей рассматриваемые теплоисточники. Вместе с тем, учитывая производственную необходимость в реагентах, расходы сохранены на уровне, учтенном в тарифе на 2023 год, утвержденном в отношении организации ранее эксплуатирующей рассматриваемый теплоисточник. Дополнительно представлены к регулированию документы не обосновывают объем расхода реагента, в связи с чем расходы сохранены на прежнем уровне.	99,1%	395,8
2.2.1	в т.ч. реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс. руб.	799,6	205,2	Заявленные Предприятием расходы не являются экономически обоснованными, т.к. цена на бензин, принятая Предприятием в расчет, не подтверждена в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. При этом по результатам рассмотрения представленных материалов, учитывая производственную необходимость принимаются затраты на ГСМ на объем топливных сетей по расходу Службы исходя из объема сетей 39 раз в год, норм утвержденных Распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 N АМ-23-р (ред. от 30.09.2021) "О введении в действие методических рекомендаций Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте" и цен на 3 квартал 2023 года согласно информационному бюллетеню «Индекс цен в строительстве» Иркутской области, с учетом ИПЦ на 2024 год.	72,6%	9,1
2.2.2	ГСМ	тыс. руб.	8,9	8,6	Заявленные Предприятием расходы не являются экономически обоснованными т.к. не представлен договор поставки, заключенный в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Информации о проведении спец. оценки условий труда отсутствует. Учитывая производственную необходимость, расходы на свалкежду принимаются в размере, учтенном в действующем тарифе на 2023 год, в отношении организации ранее обслуживавшей рассматриваемый теплоисточник. В следующем периоде регулирования Предприятию необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, в случае отсутствия подтверждающих материалов расходы будут исключены из состава необходимой налоговой выручки, как избыточные доходы.	100,0%	168,9
2.3	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	3 308,1	656,5	Расшифровка приведена ниже.	17,3%	696,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы
2.3.1	транспортные услуги	тыс. руб.	3 308,1	656,5	<p>Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. 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 производственную необходимость, приняты расходы по расчету Экспертов Службы. Расчет затрат произведен Экспертами Службы исходя из рассчитанного необходимого количества машино-часов, используемых на подкачивание угля, буровую и вывоз шлака согласно нормам времени на работу машин и механизмов при производстве работ согласно межотраслевым нормам времени на погрузку, разгрузку, утвержденных постановлением министерства труда и социального развития Российской Федерации 17.10.2000 № 76, принятого объема топлива, а также стоимости машино-часа работы трактора и КАМАЗа на основании сметных расценок на эксплуатацию автотранспортных средств на 3 квартал 2023 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 01-02-12А). Зольность угля принята согласно представлению Предприятия с сертификатом качества угля изготовителя АО "СУЭК-Красноярск" "Разрез Бородинский имени М.И. Падова" в размере 5,7 %.</p> <p>По результатам рассмотрения дополнительно представленных материалов. Расходы на субаренду ж/д тупика не обоснованы в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования: экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендователю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Предприятием не представлен расчет арендной платы исходя из ставки земельного налога и кадастровой стоимости земельного участка, декларация по уплате налога на имущество собственника земельного участка, расходы включены как экономически обоснованные в полном объеме. Расходы на подмету-уборку вагонов рассмотрены в составе стоимости угля по статье "Топливо на технологические цели".</p>	17,3%	696,5
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	38 575,5	35 571,9	Расшифровка приведена ниже.	113,8%	37 741,8
2.4.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	28 919,5	29 517,6	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по основаниям, приведенным ниже.	121,3%	31 318,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2024 год	
2.4.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	34 825,9	40 408,2	Заключенные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с пунктом 42 Основ ценнообразования, 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. Эксперты Службы отмечают, что Предприятием не представлены: приказ об утверждении ставки рабочего первого разряда, приказ об утверждении штатного расписания, штатное расписание. В расчет Службы принята заработная плата рассчитанная в соответствии с проектом Федерального закона, принятым Государственной Думой ФС РФ в окончательной редакции, согласно которому минимальный размер оплаты труда с 1 января 2024 года установлен в размере 19242,0 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.	111,2%	42 873,1	
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, отнесенного на регулируемый вид деятельности	ед.	69,2	60,9	Экспертами Службы численность принята согласно расчету в соответствии с приказом Гостропа России от 22 марта 1999 года № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» в соответствии с актом приема-передачи и перечнем объектов движимого имущества, находящегося в собственности Железнодорожного МО, с учетом коэффициентов неэквивалентности при круглогодичном режиме в размере 1,41, при односменном режиме 1,12, с учетом ремонтного персонала, а также с учетом нормативной численности мастера.	109,1%	60,9	
2.4.2	оплата труда АУП	тыс. руб.	9 656,0	6 054,2	ФОТ АУП рассчитан исходя из среднемесячной заработной платы и нормативной численности.	87,3%	6 423,5	
2.4.2.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	0,0	40 408,2	Заключенные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с пунктом 42 Основ ценнообразования, 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. Эксперты Службы отмечают, что Предприятием не представлены: данные о фактически начисленной заработной плате административно-управленческого персонала, коллективный договор, приказ об утверждении ставки рабочего первого разряда, приказ об утверждении штатного расписания. В расчет Службы принята среднемесячная заработная плата рассчитанная в соответствии с проектом Федерального закона, принятым Государственной Думой ФС РФ в окончательной редакции, согласно которому минимальный размер оплаты труда с 1 января 2024 года установлен в размере 19242,0 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.	92,1%	42 873,1	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2024 год	
2.4.2.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	0,0	12,5	Численность АУП принята по расчету экспертов Службы в целом по Предприятию в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74, исходя из нормативной общей численности основных производственных рабочих по котельной, находящейся в эксплуатации Предприятия.	94,8%	12,5	
2.5	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	14 016,8	343,8	Расшифровка приведена ниже.	104,5%	364,8	
2.5.1	в т.ч. общехозяйственные расходы	тыс. руб.	13 901,1	228,2	Расшифровка приведена в Таблице 1.	113,6%	242,1	
2.5.2	расходы на услуги банков	тыс. руб.	115,7	115,7	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, а также производственную необходимость, эксперты Службы принимают затраты по предложению Предприятия, что не превышает расчет, выполненный экспертами Службы.	4161,2%	122,7	
3	Неполноконтактные расходы	тыс. руб.	12 947,2	11 858,7	Расшифровка приведена ниже.	149,6%	12 578,7	
3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 649,8	10 742,7	Расшифровка приведена ниже.	161,6%	11 398,0	
3.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,2	30,2	Принят экспертами Службы в соответствии с п. 34 НК РФ с учетом 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 %.	142,0%	30,2	
3.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	8 733,7	8 914,3	Затраты определены исходя из принятых в расчет процента отчислений на социальные нужды, определенного выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.	172,3%	9 458,1	
3.1.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	2 916,1	1 828,4	Затраты определены исходя из принятых в расчет процента отчислений на социальные нужды, определенного выше и фонда оплаты труда АУП.	124,0%	1 939,9	
3.2	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб.	1 297,4	1 116,0	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 является доход.	94,6%	1 180,7	
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоэнергии	тыс. руб.	66 862,4	61 967,0	Расшифровка приведена ниже.	86,8%	65 412,0	
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	9 639,7	2 455,9	Расшифровка приведена ниже.	99,5%	2 603,2	
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоэнергия)	тыс. руб.	3 403,6	952,9	Расходы приняты исходя из принятых в расчет тарифа и объема воды.	89,1%	1 010,1	
4.1.1.1	тариф	руб./м³	57,86	58,17	Принят в планируемом размере стоимости холодной воды на 2023 год, утвержден при установлении тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в отношении Предприятия.	102,9%	61,66	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2024 год	
4.1.1.2	объем	м ³	58 824,0	16 381,0	Учены расходы воды по расчету Службы для работы технологического оборудования котельной (двухконтурные системы теплоснабжения, шлакозолоудаление, орошение шлаколов в совокупном объеме 11 550,53 м ³), нормативные потери и затраты теплоносителя в размере 4 387,69 м ³ и расход воды на хозяйственно-бытовые нужды в размере 442,8 м ³ .	86,6%	16 381,0	
4.1.2	Водоотведение	тыс. руб.	6 236,2	1 503,0	Расходы приняты исходя из принятых в расчет тарифа и объема водоотведения.	107,4%	1 593,1	
4.1.1.2.1	тариф	руб./м ³	126,01	128,39	Принят в размере стоимости водоотведения в отпущении Предприятия, учтенной при установлении тарифов администрации Железнодорожного муниципального образования Усть-Илимского района постановлением от 29.06.2023 № 163 "Об установлении тарифа на водоотведение для муниципального унитарного предприятия муниципального образования "Усть-Илимский район".	108,9%	136,09	
4.1.2.2	объем	м ³	49 489,0	11 706,6	Объем на водоотведение принят исходя из объема на воды на хозяйственно-бытовые, шлакозолоудаление и орошение на шлаколовы по расчету Службы.	98,6%	11 706,6	
4.2	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	42 858,9	45 858,9	Расшифровка приведена ниже.	79,5%	48 479,1	
4.2.1	Уголь	тыс. руб.	42 858,9	45 858,9	Завлеченные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Расчёт произведен исходя из нормативной потребности в топливе, определенной выше, и экономически обоснованной цены по расчету Службы.	79,5%	48 479,1	
-	объем топлива	тнт	15 341,8	14 488,7	По основаниям, приведенным выше.	82,1%	14 488,7	
-	цена топлива, всего	руб./тнт	2 793,60	3 165,14	Завлеченные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. общий объем топлива в соответствии с представленными договорами ниже нормативной потребности в топливе. По результатам анализа представленных документов цена на уголь принята в соответствии с представленным Предприятием договором на поставку угля бурого родового (лигнита) марки 2 БР от 13.10.2023 № 2, заключенного с ООО "ЭНЕРДЖИ ТРЕЙД" (по конкурсу, электронный аукцион № 0600600027023000002, 2 участника), согласно которому цена угля марки 2-БР составляет 3 134,21 руб./т (без НДС).	96,8%	3 343,99	
-	в т.ч. топливо	руб./тнт	2 793,60	3 134,21		96,5%	3 312,86	
-	транспортировка	руб./тнт	0,00	30,93	Дополнительно по данной статье приняты расходы на погрузку-уборку вагонов в размере 30,93 руб. за 1 тонну угля. По результатам анализа представленных документов расчет произведен на основании фактических данных Предприятия, исходя из вместимости вагонов 69 т.	159,0%	33,13	
4.3	Энергия, в том числе	тыс. руб.	14 363,8	13 652,3	Расшифровка приведена ниже.	121,3%	14 329,7	
4.3.1	затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения.	тыс. руб.	14 363,8	13 652,3	Завлеченные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям.	121,3%	14 329,7	

№ шп	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы
4.3.1.1	энергия НН (0,4 кВт и выше)	тыс. руб.	14 363,8	5 950,1	Расшифровка приведена ниже.	113,7%	2024 год 6 246,5
4.3.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	5,01	5,14	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергобыт". Уровень напряжения НН (потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт). Средневзвешенная стоимость электроэнергии определена исходя из фактических цен на электроэнергию за 2022 год и объемов с учетом ИПП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023 год 112,0 % согласно Прогнозу.	114,1%	5,40
4.3.1.1.2	объем энергии	тыс. кВтч	2 865,900	1 156,758	Объем потребления электрической энергии принят исходя из фактического потребления за 2020-2022 годы согласно данным, представленным ООО "Иркутскэнергобыт".	99,6%	1 156,758
4.3.1.2	энергия СН 2 (1-20 кВт)	тыс. руб.	0,0	7 702,2	Расшифровка приведена ниже.	128,0%	8 083,2
4.3.1.2.1	тариф на энергию	руб./кВтч	0,00	4,62	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергобыт". Уровень напряжения СН-2 (потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт). Средневзвешенная стоимость электроэнергии определена исходя из фактических цен на электроэнергию за 2022 год и объемов с учетом ИПП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023 год 112,0 % согласно Прогнозу.	113,9%	4,85
4.3.1.2.2	объем энергии	тыс. кВтч	0,000	1 666,633	Объем потребления электрической энергии принят исходя из фактического потребления за 2020-2022 годы согласно данным, представленным ООО "Иркутскэнергобыт".	112,3%	1 666,633
5	Внебюджетные расходы	тыс. руб.	3 557,5	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0
5.1	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	3 557,5	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. в соответствии с п. 47 Основ ценообразования в сфере включаются расходы на создание нормативных запасов топлива. В соответствии с п. 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" одним из критериев готовности к отопительному периоду теплоснабжающей организацией является создание нормативного запаса топлива. Предприятием не представлен правовой акт уполномоченного органа об утверждении норматива запаса топлива на 2024 год. Информация об использовании или исчерпании неснижаемого нормативного запаса топлива, распределенных обязательств (перерыв в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) отсутствует. Основания для включения расходов по данной статье у экспертов Службы отсутствуют. Расходы исключены из состава необходимой валовой выручки в полном объеме.	-	0,0
5.1.1	объем топлива	тпг	1 273,4	0	-	-	0
5.1.2	цена топлива	руб./тпг	2 793,6	0,00	-	-	0,00
6	Итого расходы	тыс. руб.	143 608,1	111 599,5	По основаниям, приведенным выше.	94,5%	118 068,6
7	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0
7.1	Прибыль на развитие производства (заплатные вложения)	тыс. руб.	0,0	0,0	Расходы из прибыли не заявлены, инвестиционная программа не представлена, в связи с чем расчет не производился.	-	0,0
7.2	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	В соответствии с п. 48(2) Основ ценообразования для ГУПов и МУПов РПП не предусмотрено.	-	0,0
8	Нормативный уровень прибыли Необходимая валовая выручка без НДС	% тыс. руб.	0,0 143 608,1	0,0% 111 599,5	В связи с отсутствием инвестиционной программы расчет показателя не производился.	-	0,0% 118 068,6
9	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	143 608,1	111 599,5	По основаниям, приведенным выше.	94,5%	118 068,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы	
							2024 год	
III	Метод индексации							
	ИПЦ	%	-	105,8		97,1%		107,2
1	Операционные (полконтrolные) расходы	тыс. руб.	60 241,0	37 773,8		97,4%		40 078,0
2	Неподконтrolные расходы	тыс. руб.	12 947,2	11 858,7		149,6%		12 578,7
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	70 419,9	61 967,0		86,8%		65 412,0
4	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0		-		0,0
5	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	143 608,1	111 599,5		94,5%		118 068,6
6	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 385,55	2 618,06		94,5%		2 769,82
7	Рост среднесуточного тарифа	%	-	94,5%				105,8%

Губанова

Ответственный за составление экспертного заключения

Е.А. Губанова

Наименование организации: МУП Усть-Илимского района (рп. Железнодорожный)
 Расчёт затрат по статье "общехозяйственные расходы"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
1	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	13 901,1	228,2	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. не представлено обоснование цен на 2023 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования. Расшировка
1.1	оплата труда АУП	тыс. руб.	9 656,0	0,0	Затраты учтены по соответствующей статье.
	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	-	0,0	-
	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	-	0,0	-
1.2	Отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	2 916,1	0,0	-
1.3	почтовые расходы	тыс. руб.	115,3	0,0	Предприятием не обоснована необходимость расходов на почтовые услуги, в связи с чем расходы исключены в полном объеме.
1.4	услуги связи	тыс. руб.	157,2	12,0	Предприятием не представлен договор на услуги связи, заключенный в соответствии п. 28 Основ ценообразования (в результате проведения конкурсных процедур). Вместе с тем, учитываемая производственную необходимость, экспертами Службы приняты расходы на доступ в Интернет и наотовую связь по среднему тарифу из публичной оферты в информационно-коммуникационной сети Интернет оператора сотовой связи (500 руб./мес.) в расчёте на 2 телефонных аппарата (директор, котельная).

1.5	услуги банка	тыс. руб.	39,7	39,7	Расходы приняты по предложению по предложению Предприятия, что не превышает расчет, выполненный экспертами Службы, исходя из 4% от размера ФОТ.
1.6	канцтовары	тыс. руб.	139,3	66,2	Фактические расходы на покупку канцелярии не подтверждены. Учитывая производственную необходимость, в расчет приняты затраты на офисную бумагу 386,1 руб./пачка, цена принята согласно данным магазина канцелярии "Линер". Также в расчет приняты затраты на приобретение ручек и карандашей, цена на которые принята согласно данным Иркутскстата на сентябрь 2023 года. Эксперты Службы принимают расходы на канцелярию с учетом нормативной численности АУП, учтенной в регулируемом тарифе.
1.7	ГСМ	тыс. руб.	690,4	72,2	Расходы на ГСМ принимаются по расчету Службы исходя из ежедневного объема объектов протяженностью 36 км, норм утвержденных Распоряжение Минтранса России от 14.03.2008 N АМ-23-р (ред. от 30.09.2021) "О введении в действие методических рекомендаций Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте" и цен на 3 квартал 2023 года согласно информационному бюллетеню «Индекс цен в строительстве» Иркутской области.

1.8	Программное обеспечение	тыс. руб.	108,5	0,0	Договоры на программное обеспечение Предприятием не представлены, расходы исключены в полном объеме.
1.9	Обучение	тыс. руб.	8,4	0,0	Предприятием не обоснована необходимость в обучении сотрудников, не представлены: перечень обучающихся лиц, программы проводимого обучения, договоры с учебными организациями, имеющими лицензию заключенные в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, расходы исключены в полном объеме.
1.10	Электроэнергия	тыс. руб.	70,3	37,8	Расходы на электроэнергию в офисе принимаются исходя из фактического объема потребления и средней цены за 2020-2022 годы согласно данным, представленным ООО "Иркутскэнергообл" с учетом ИПП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023 год, согласно Прогнозу.