



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 9 июня 2023 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

_____ А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Сибтехинвест» (ИНН 3808153684) на территории города Братска.

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 – 6:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы,
Турченко М.В. – член Правления Службы,
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовали представители ООО «Сибтехинвест»: А.А. Галушка, А.А. Галушка, А.А. Рыбников.

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

Оглашено экспертное заключение Службы (С.В. Русанова).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Сибтехинвест» (ИНН 3808153684) на территории города Братска».

Рассмотрев представленные ООО «Сибтехинвест» 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 ООО «Сибтехинвест» (ИНН 3808153684) на территории города Братска ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов в сфере теплоснабжения,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Сибтехинвест» на территории города Братска, с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 22 июня 2023 года по 31 декабря 2024 года.

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 5 (пять)

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 9 июня 2023 года

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ,
ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ООО «СИБТЕХИНВЕСТ»
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА БРАТСКА

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Вода
ООО «Сибтехинвест»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 22.06.2023 по 31.12.2023	2 774,50
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 774,50
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 897,67

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



А.А. Медведева

Расчёт необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО "Сибтехинвест" на территории г. Братска на 2023-2024 годы методом экономически обоснованных расходов (затрат)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
I	Натуральные показатели						
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	261 657,4	264 579,9	По нижеприведенным основаниям.	99,3%	264 579,9
2	Отпуск в сеть	Гкал	261 657,4	264 579,9	По нижеприведенным основаниям.	-	264 579,9
3	Получено тепла со стороны	Гкал	0,0	0,0	Объем покупной тепловой энергии у Предприятия отсутствует.	0,0%	0,0
4	Потери	Гкал	36 852,0	36 852,0	Согласно п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э (далее - Методические указания), при определении объема полезного отпуска тепловой энергии из тепловой сети используется объем отпуска тепловой энергии в тепловые сети, уменьшенный на объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Предприятием не представлен правовой акт уполномоченного органа об утверждении нормативных технологических потерь на 2023 год. На основании вышеизложенного, у экспертов Службы отсутствуют основания для учета объема технологических потерь тепловой энергии. Служба обращает внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативов технологических потерь в порядке, предусмотренном действующим законодательством. Экспертами Службы учтены потери в соответствии с представленным к возражениям распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 2 июня 2023 года № 58-437-мр "Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для ООО "Сибтехинвест" на 2023 год".	-	36 852,0
5	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	224 422,4	227 727,9	Расчет полезного отпуска произведен в соответствии с п. 21 Методических указаний на основании данных статистической отчетности № 46-ТЭ (полезный отпуск) "Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельными категориями потребителей" за 2020-2022 годы, представленных Предприятием и имеющихся в Службе (средний за 3 года). По результатам рассмотрения представленных возражений, экспертами Службы произведен расчет полезного отпуска в соответствии с п. 21 Методических указаний за исключением объема по аварийным домам согласно представленным материалам.	-	227 727,9
5.1	в т.ч. на собственное производственное потребление	Гкал	383,0	383,0	-	-	383,0
5.2	прочим потребителям	Гкал	224 422,4	227 344,9	-	-	227 344,9
6	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	217,7	221,8	По нижеприведенным основаниям.	100,0%	217,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
6.1	Уголь	кг у.т./ Гкал	217,7	221,8	Согласно п. 36 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования), нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются на каждый расчётный период регулирования. Предприятием не представлены данные об утверждении нормативного удельного расхода условного топлива на 2023 год. Учитывая изложенное, удельный расход условного топлива принят в размере предложенном Предприятием. Служба обращает внимание Предприятия на необходимость утверждения в установленном порядке нормативов удельного расхода условного топлива. В расчет экспертами Службы принят удельный расход условного топлива в соответствии с представленным к возражениям распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 2 июня 2023 года № 58-434-мр "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии для ООО "Сибтехинвест" на 2023 год".	100,0%	217,7
7	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т	56 962,8	58 683,8	По нижеприведенным основаниям.	99,3%	57 599,0
7.1	Уголь	т.у.т	56 962,8	58 683,8	Расчитан исходя из объема отпущенной в сеть тепловой энергии и норматива удельного расхода условного топлива.	99,3%	57 599,0
8	Переводной коэффициент		0,570	0,580	По нижеприведенным основаниям.	101,7%	0,580
8.1	Уголь		0,570	0,580	Топливный эквивалент принят в соответствии с информацией ООО "АТК", представленной в формате шаблона WARM.TOPL.Q1.2023 за 1 кв. 2023 года (0,580 ккал/кг).	101,7%	0,580
9	Расход натурального топлива	т.н.т	99 895,2	101 179,0	По нижеприведенным основаниям.	97,6%	101 179,0
9.1	Уголь	т.н.т	99 895,2	101 179,0	Расход топлива определен исходя из рассчитанного расхода условного топлива и переводного коэффициента.	97,6%	99 308,7
II	Формирование необходимой валовой выручки						
1	Параметры расчёта расходов						
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	-	105,2	Согласно Сценарным условиям функционирования экономики РФ и основным параметрам прогноза социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России в апреле 2023 года (далее - Прогноз).	-	104,9
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	176 244,0	133 310,7	Расшифровка приведена ниже.	111,1%	139 842,9
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	0,0	0,0	Рассмотрены по статье "Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом".	0,0%	0,0
2.1.1	На ремонт, всего	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0%	0,0
2.1.1.1	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0%	0,0
2.1.1.2	капитальный ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0%	0,0
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	1 378,2	1 091,9	Расшифровка приведена ниже.	100,0%	1 145,4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
2.2.1	специальная одежда	тыс. руб.	1 378,2	1 091,9	Заявленные Предприятием расходы являются экономически необоснованными. В обоснование заявленных расходов, Предприятием не представлен расчет расходов на спецодежду, моющие средства, СИЗ. Не обоснованы цены на приобретение спецодежды и моющих средств в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Фактические расходы за предшествующий период регулирования у Предприятия отсутствуют, обоснование увеличения расходов Предприятием не представлены. Результаты СОУТ по ООО "АТК" и ООО "ПБТР" недействительны в связи с истечением срока (5 лет). Учитывая обязанность работодателя в выдаче специальной одежды, обуви, СИЗ, предусмотренную ст. 212 Трудового кодекса РФ, расходы принимаются в размере, учтенном в действующих тарифах предприятий, ранее осуществлявших деятельность на данном теплоисточнике и тепловых сетях (ООО "АТК" и ООО "ПБТР"). В следующем периоде регулирования Предприятию необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, а также представить материалы по СОУТ, в случае отсутствия подтверждающих материалов расходы будут исключены из состава необходимой валовой выручки как избыточные доходы.	100,0%	1 145,4
2.3	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	89 215,9	56 084,4	Расшифровка приведена ниже.	131,0%	58 832,6
2.3.1	в т.ч. ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	77 732,3	47 013,9	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. Фактические расходы за предшествующий период регулирования у Предприятия отсутствуют. Эксперты Службы отмечают, что капитальный ремонт носит периодический характер. Вместе с тем, Предприятием не представлена информация о датах последнего капитального ремонта по каждому виду оборудования (в том числе отсутствуют журналы ремонтов, паспорта теплоэнергетического оборудования). В обоснование планируемых расходов на проведение капитального ремонта Предприятие не представило график ППР, согласование необходимости проведения заявленных мероприятий по капитальному ремонту министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области, обоснование увеличения объемов. Представленные Предприятием обосновывающие материалы на проведение капитального, текущего ремонтов (акты осмотров, дефектные ведомости и локальные ресурсные сметные расчеты) не содержат дату составления, кроме того, представлены по предприятиям, ранее осуществлявшим деятельность на данном теплоисточнике и тепловых сетях (ООО "АТК" и ООО "ПБТР"). Необходимая для расчета материалов на текущий ремонт информация о производительности оборудования не подтверждена паспортными данными арендуемого теплоэнергетического оборудования. Эксперты Службы отмечают, что заявленные Предприятием в составе текущего ремонта, мероприятия по замене запорно-регулирующей арматуры (задвижки) относятся к мероприятиям по капитальному ремонту согласно Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения, утвержденной приказом Госстроя России от 13 декабря 2000 года № 285. Кроме того, заявленные мероприятия по замене и установке нового оборудования (насосы) относятся к мероприятиям по реконструкции и модернизации. В соответствии с пунктом 49 Основ ценообразования расходы на капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации. Предприятием не представлена инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке. Представленные договоры заключены с единственным участником конкурса, конкурсы признаны несостоявшимися. По текущему ремонту и техническому обслуживанию теплоисточника Предприятием договор не представлен. Учитывая вышесказанное, у экспертов Службы отсутствуют основания для включения расходов на проведение капитального ремонта в состав необходимой валовой выручки. Расходы исключены полностью. При отсутствии планового обоснования, учитывая производственную необходимость, экспертами Службы учтены расходы на текущий ремонт в размере, учтенном в тарифах предприятий, ранее осуществлявших регулирующую деятельность на данном теплоисточнике и тепловых сетях (ООО "АТК" и ООО "ПБТР"). В следующем периоде регулирования Предприятию необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, в случае отсутствия подтверждающих материалов экспертами Службы расходы на текущий ремонт будут исключены из состава необходимой валовой выручки как избыточные доходы. По результатам анализа представленных возражений, а также фактического исполнения капитальных ремонтов за 2020-2022 годы, эксперты Службы отмечают, что согласно позиции ФАС России, изложенной в письме от 19 июня 2017 года № ИА/41019/17, необоснованное неисполнение организациями показателей не может служить основанием для включения таких расходов в состав тарифа вновь образованной ресурсоснабжающей организации. По результатам рассмотрения дополнительно представленных к возражениям материалов, расходы на проведение капитального ремонта учтены в размере фактических расходов предприятий, ранее осуществлявших деятельность на данном теплоисточнике и тепловых сетях (ООО "АТК" и ООО "ПБТР") за 2020-2022 годы (среднее значение за 3 года) с учетом приведения к ИПЦ на 2021-2023 годы, согласно Прогнозу. Эксперты Службы обращают внимание, что дополнительно представленный договор поставки материалов на текущий ремонт и тех. обслуживание от 15 июня 2023 года № СТИ-20/23, заключен датой которая еще не наступила. По результатам анализа дополнительно представленных к возражениям материалов, учитывая фактическое исполнение текущих ремонтов за 2020-2022 годы, а также учитывая, что расходы по предложению Предприятия не превышают фактические расходы за 2020-2022 годы с учетом приведения к ИПЦ на 2021-2023 годы, согласно Прогнозу, экспертами Службы, учтены расходы на проведение текущего ремонта в размере предложенном Предприятием.	130,3%	49 317,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
2.3.2	иные работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	11 483,6	9 070,5	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. Предприятием не представлен правовой акт об утверждении неснижаемого запаса топлива. Кроме того, учитывая, что у предприятия, ранее осуществляющего деятельность на данном теплоисточнике (ООО "АТК") фактический объем перемещаемого угля за период 2017-2021 годы был ниже планового объема, экспертами Службы расчет произведен из объема угля, учтенного в тарифе предприятия, ранее осуществляющего деятельность на данном теплоисточнике и цены согласно представленному договору от 22 мая 2023 года № СТИ-12/23, заключенному с ООО "Углегруз" на 2023 год. По результатам рассмотрения представленных возражений, эксперты Службы отмечают, что фактические расходы у Предприятия отсутствуют. В соответствии с расшифровкой цены топлива, представленной письмом ООО "Углегруз" от 6 июня 2023 года б/н, складирование угля в штабель учтено в цене на уголь по договору поставки от 22 мая 2023 года № СТИ-11/23, заключенному с ООО "Углегруз". По основаниям изложенным выше, расходы учтены без изменений исходя из объема топлива, учтенного в действующем тарифе предприятия, ранее осуществляющего деятельность на данном теплоисточнике (ООО "АТК") и цены согласно представленному договору от 22 мая 2023 года № СТИ-12/23, заключенному с ООО "Углегруз" на 2023 год. По результатам анализа дополнительно представленных к возражениям материалов расчет выполнен исходя из фактических объемов перемещаемого угля предприятия, ранее осуществляющего деятельность на данном теплоисточнике (ООО "АТК") за 2020-2022 годы (средний за 3 года) и цены согласно представленному договору от 22 мая 2023 года № СТИ-12/23, заключенному с ООО "Углегруз" на 2023 год.	134,3%	9 515,0
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	60 859,2	54 717,1	Расшифровка приведена ниже.	110,7%	57 398,2
2.4.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	60 859,2	54 717,1	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по нижеприведенным основаниям.	110,7%	57 398,2
2.4.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	46 443,2	43 138,7	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. Предприятием не представлен приказ об утверждении ставки рабочего 1 разряда, коллективный договор. Плановый расчет среднемесячной оплаты труда Предприятием выполнен исходя из ставки рабочих 1 разряда 9170,0 руб. Вместе с тем отсутствует подтверждение, что Предприятием производится фактическая оплата труда исходя из заявленной ставки рабочих 1 разряда. В расчете предусмотрены выплаты, связанные с вредными условиями труда (10,6%), вместе с тем, процент выплат за вредность, предусмотренный положением об оплате труда, составляет 4%, 8% и 12%. Кроме того, Предприятием не подтверждены разряды рабочих. На основании вышеизложенного, расчет, представленный Предприятием, не может быть принят во внимание экспертами Службы. Экспертами Службы учтена заработная плата ОПР в размере заработной платы учтенной в тарифе Предприятия для города Иркутска на 2023 год с учетом районного и северного коэффициентов для города Братска.	113,6%	45 252,5
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	109,2	105,7	Информация об изменении технологического процесса в Службу не поступала. Паспорта на технологическое оборудование Предприятием не представлены. Наличие дополнительного оборудования схемой теплоснабжения не подтверждено. Основания для увеличения численности ОПР отсутствуют. На основании вышеизложенного, экспертами Службы принята численность в размере, учтенном в действующих тарифах предприятий, ранее осуществляющих регулирующую деятельность на данном теплоисточнике и тепловых сетях (ООО "АТК" и ООО "ПБТР") за исключением численности АУП ООО "ПБТР" 2,8 чел. Указанная численность учтена в составе общехозяйственных расходов.	97,4%	105,7
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	7 370,8	5 237,4	Расшифровка приведена ниже.	100,0%	5 494,1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	368,3	141,6	Заявленные Предприятием расходы являются экономически необоснованными. Фактические расходы за предшествующий период регулирования у Предприятия отсутствуют, расчет и обоснование увеличения расходов Предприятием не представлены, в т.ч. не представлен договор на услуги связи, заключенный в соответствии с п. 28 "б" Основ ценообразования. Учитывая производственную необходимость, экспертами Службы учтены расходы в размере, учтенном в действующем тарифе предприятий, ранее осуществляющих деятельность на теплоисточнике и тепловых сетях (ООО "АТК" и ООО "ПБТР"). 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%	148,6
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	4 087,8	2 679,8	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. Предприятием заявлены расходы с ростом 152,5% по отношению к расходам, учтенным в действующем тарифе предприятия, ранее осуществляющего деятельность на теплоисточнике (ООО "АТК"). Расчет, подтверждающий обоснованность стоимости услуг Предприятием не представлен. Фактические расходы за предшествующий период регулирования у Предприятия отсутствуют, расчет и обоснование увеличения количества постов охраны Предприятием также не представлены. Представленный договор заключен с единственным участником конкурса. Таким образом, цена не может быть принята экспертами Службы в расчет тарифа как экономически обоснованная в соответствии с требованиями подпункта «б» пункта 28 Основ ценообразования. Учитывая положения Федерального закона от 21 июля 2011 года № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса", экспертами Службы расходы приняты в размере учтенном в действующих тарифе предприятия, ранее осуществляющего деятельность на теплоисточнике. (ООО "АТК"). По результатам анализа представленных возражений, эксперты Службы отмечают, что обоснование увеличения количества постов охраны Предприятием не представлены, расходы учтены без изменений.	100,0%	2 811,1
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	26,0	0,0	Заявленные Предприятием расходы являются экономически необоснованными. В тарифе предприятия, ранее осуществляющего деятельность на тепловых сетях по данной статье учтены расходы на вывоз ТБО. Предприятием не представлен расчет заявленных расходов, договор на вывоз ТБО на 2023 год у Предприятия отсутствует. В связи с отсутствием договора, произвести расчет необходимого объема ТБО не представляется возможным. На основании вышеизложенного, расходы исключены экспертами Службы в полном объеме как экономически необоснованные.	0,0%	0,0
2.5.4	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	2 888,7	2 416,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. Фактические расходы за предшествующий период регулирования у Предприятия отсутствуют. Предприятием представлен договор по перевозке персонала в ночное время работников задействованных только на теплоисточнике. Представленный договор заключен с единственным участником конкурса. Таким образом, цена не может быть принята экспертами Службы в расчет тарифа как экономически обоснованная в соответствии с требованиями подпункта «б» пункта 28 Основ ценообразования. Учитывая производственную необходимость, экспертами Службы расходы учтены в размере, учтенном в действующих тарифах предприятий, ранее осуществляющих деятельность на теплоисточнике и тепловых сетях (ООО "АТК" и ООО "ПБТР"). В следующем периоде регулирования Предприятию необходимо подтвердить фактические расходы на перевозку дежурного персонала, в случае отсутствия подтверждающих материалов расходы будут исключены из состава необходимой валовой выручки как избыточные доходы.	100,0%	2 534,4
2.6	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	17 419,9	16 179,9	Расшифровка приведена ниже.	138,6%	16 972,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
2.6.1	в т.ч. общехозяйственные расходы	тыс. руб.	17 041,3	16 159,6	Заявленный Предприятием размер общехозяйственных затрат не может быть признан экономически обоснованным. Экспертами Службы в составе общехозяйственных расходов приняты расходы на оплату труда АУП исходя из среднемесячной заработной платы АУП по предложению Предприятия и численности, учтенной в тарифах предприятий, ранее осуществляющих регулируемую деятельность на теплоисточнике и тепловых сетях. Кроме того, учтены отчисления на социальные нужды в соответствии с пп. 17 п. 1 и п. 2.1 ст. 427 НК РФ, т.к. Предприятие отнесено к субъектам малого и среднего предпринимательства по данным Единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства ФНС России. В обоснование заявленных прочих общехозяйственных расходов Предприятием не представлены расчет и обоснование, в т.ч. документы, подтверждающие цены в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Расходы исключены полностью. В следующем регулируемом периоде Предприятию необходимо представить соответствующие документы, обосновывающие расходы согласно требованиям законодательства. По результатам рассмотрения представленных возражений, учтены расходы на оплату труда АУП в размере заработной платы учтенной в тарифе Предприятия для города Иркутска на 2023 год с учетом районного и северного коэффициентов для города Братска и численности, учтенной в тарифах предприятий, ранее осуществляющих регулируемую деятельность на теплоисточнике и тепловых сетях. Кроме того, учтены отчисления на социальные нужды.	142,8%	16 951,4
2.6.2	расходы на услуги банков	тыс. руб.	33,7	20,3	Заявленные Предприятием расходы являются экономически необоснованными. Фактические расходы за предшествующий период регулирования у Предприятия отсутствуют, расчет и обоснование увеличения расходов Предприятием не представлены, в т.ч. не представлен договор на услуги банка, заключенный в соответствии с п. 28 "б" Основ ценообразования. Учитывая производственную необходимость, экспертами Службы учтены расходы в размере, учтенном в действующем тарифе предприятия, ранее осуществляющего регулируемую деятельность. 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%	21,3
2.6.3	иные расходы	тыс. руб.	344,9	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. В действующем тарифе по данной статье учтены расходы на компенсацию расходов на оплату стоимости проезда к месту использования отпуска и обратно основным производственным рабочим, а также на приобретение канцелярских товаров, бумаги, печатных изданий для ОПР. Согласно статье 325 Трудового кодекса Российской Федерации лица, работающие в организациях, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, имеют право на оплату один раз в два года за счет средств работодателя стоимости проезда и провоза багажа в пределах территории Российской Федерации к месту использования отпуска и обратно. Право на компенсацию указанных расходов возникает у работника одновременно с правом на получение ежегодного оплачиваемого отпуска за первый год работы в данной организации. Поскольку у Предприятия отсутствуют фактические расходы, расчет и обосновывающие материалы расходы исключены экспертами Службы в полном объеме. В соответствии с действующим законодательством в случае, если по результатам финансово-хозяйственной деятельности фактические показатели будут отличаться от плановых, теплоснабжающая организация вправе обратиться в орган регулирования для учета выпадающих доходов в следующем периоде регулирования с предоставлением документального подтверждения факта их наличия и экономической обоснованности.	0,0%	0,0
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	15 390,9	12 733,8	Расшифровка приведена ниже.	100,9%	13 292,7
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	716,7	716,7	Учитывая, что расходы по расчету Предприятия не превышают расходы по расчету экспертов Службы, экспертами Службы учтены расходы на собственные нужды Предприятия (тепловая энергия, водоснабжение, водоотведение) в размере, учтенном в тарифе предприятия, ранее осуществляющего деятельность на тепловых сетях (ООО "ПБТР").	100,0%	716,7
3.2	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1 225,0	609,9	Расшифровка приведена ниже.	52,6%	609,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
3.2.1	по договорам аренды	тыс. руб.	1 225,0	609,9	В соответствии с п. 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. По результатам рассмотрения представленных материалов, экспертами Службы учтены расходы по данной статье в размере амортизационных отчислений собственника имущества и аренды земли по заключенным договорам аренды ООО "БТГК" с комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации города Братска по шлакохранилищу, под размещение котельной Сибтепломаш, электрокотельной ж.р. Осиновка. Расходы по аренде земельного участка котельной КМТ-2.5 экспертами Службы не учитывались поскольку договор земельного участка от 17 июня 2013 года № 106-13 заключен КУМИ г.Братска с ООО "Иркутская сетевая компания". Кроме того, не учитывался налог на землю по адресу: ж.р. Гидростроитель, ул. Сосновая, 8А (для размещения производственной базы), т.к. земельный участок предоставлен в собственность ООО "Иркутская сетевая компания". Аренда земли по шлакохранилищу учтена пропорционально площади шлакохранилища согласно акту приема-передачи имущества от 1 июня 2023 к договору от 12 апреля 2023 года № 4/2023.	52,6%	609,9
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс. руб.	84,5	0,0	Расшифровка приведена ниже.	0,0%	0,0
3.3.1	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	84,5	0,0	В соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду включаются в необходимую валовую выручку в пределах установленных нормативов и (или) лимитов. Расчет и обосновывающие материалы Предприятием не представлены. На основании вышеизложенного, экспертами Службы расходы исключены из состава необходимой валовой выручки полностью.	0,0%	0,0
3.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 364,7	11 407,2	Расшифровка приведена ниже.	107,0%	11 966,2
3.4.1	процент отчислений на социальные нужды	%	22,0	20,8	В расчёт приняты отчисления на социальные нужды в соответствии с пп. 17 п. 1 и п. 2.1 ст. 427 НК РФ, т.к. Предприятие отнесено к субъектам малого и среднего предпринимательства по данным Единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства ФНС России.	96,7%	20,8
3.4.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	13 364,7	11 407,2	Затраты определены исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.	107,0%	11 966,2
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	456 413,6	457 166,0	Расшифровка приведена ниже.	102,6%	497 065,4
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	33 478,7	34 279,2	Расшифровка приведена ниже.	245,9%	35 900,4
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	33 133,5	33 934,3	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям.	245,6%	35 539,3
4.1.1.1	тариф	руб./м ³	62,73	60,47	Принят в размере стоимости 1 куб.м химочищенной воды, согласно расчету Службы.	168,3%	63,33

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
4.1.1.2	объём	м ³	528 229,0	561 176,0	Информация от Предприятия об изменении технологического процесса в Службу не поступала. На основании вышеизложенного, потребность в воде принята экспертами Службы в объеме, учтенном в действующих тарифах предприятий, ранее осуществляющих деятельность (ООО "АТК" и ООО "ПБТР"). По результатам представленных возражений произведен расчет необходимого объема воды в соответствии с Методическими указаниями по определению расхода топлива, э/энергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий ГУП Академии коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова от 12 июля 2002 года. Заявленное Предприятием количество часов для обмывки котлов не может быть признано экономически обоснованным, т.к. Предприятием не представлено подтверждение со ссылкой на нормативно-техническую документацию обосновывающее заявленное увеличение. Дополнительно к возражениям представлен расчет объема воды для поддержания необходимого уровня воды в шлакохранилище, который признан экономически обоснованным. Учитывая изложенное, объем принят по предложению Предприятия, т.к. не превышает фактический средний расход воды на технологические цели за 2020-2022 годы по рассматриваемому теплоисточнику, а также нормативный расчет, представленный Предприятием. В том числе учтены нормативные технологических потери на 2023 год, утвержденные распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 2 июня 2023 года № 58-437-мр "Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для ООО "Сибтехинвест" на 2023 год".	146,0%	561 176,0
4.1.2	Водоотведение	тыс. руб.	345,2	344,9	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям.	283,9%	361,1
4.1.2.1	тариф	руб./м ³	37,80	37,80	Принят тариф согласно постановлению администрации муниципального образования города Братска от 28 апреля 2023 года № 684 "Об установлении тарифов на холодное водоснабжение и водоотведение для МУП "Братский водоканал" МО города Братска.	195,3%	39,58
4.1.2.2	объём	м ³	9 133,0	9 124,3	Информация об изменении технологического процесса от Предприятия в Службу не поступала. Объем стоков принят в размере, учтенном в действующем тарифе предприятия, ранее осуществляющем деятельность на данном теплоисточнике (ООО "АТК"). По результатам представленных возражений учтен объем водоотведения в размере фактического объема предприятия, ранее осуществляющего деятельность на теплоисточнике за 2020-2022 годы (среднее значение за 3 года).	145,3%	9 124,3
4.2	Стоимость натурального топлива с учетом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	379 601,8	384 480,2	Расшифровка приведена ниже.	116,5%	421 068,9
4.2.1	Уголь	тыс. руб.	379 601,8	384 480,2	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Расчет произведён исходя из нормативной потребности в топливе, определённой выше, и экономически обоснованной цены по расчёту Службы.	116,5%	421 068,9
4.2.1.1	объём топлива	тнт	99 895,2	101 179,0	Расчет представлен выше.	97,6%	99 308,7
4.2.1.1	цена топлива, всего	руб./тнт	3 800,00	3 800,00	Предприятием заявлена цена на уголь с ростом 119,3% по отношению к цене, учтенной в тарифе предприятия, ранее осуществляющего деятельность на теплоисточнике (ООО "АТК"). В связи с тем, что Предприятием не представлена расшифровка цены на топливо в соответствии с п.34 Основ ценообразования (цена на топливо (без учёта затрат на доставку и хранение), стоимость доставки, стоимость хранения) заявленная цена не может быть признана экономически обоснованной. Согласно информации ООО "АТК", представленной в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2022, фактическая цена на топливо за 12 месяцев 2022 года составила 2793,41 руб./т, согласно шаблону WARM.TOPL.Q1.2023 за 1 кв. 2023 года - 3186,0 руб./т. По результатам анализа фактической цены на уголь по теплоснабжающим организациям города Братска, экспертами Службы цена на топливо учтена исходя из фактической цены, в соответствии с представленным шаблоном ООО "АТК" за 1 кв. 2023 года. По результатам рассмотрения представленных возражений, цена на топливо учтена согласно представленному договору от 22 мая 2023 года № СТИ-10/23, заключенному по торгам с ООО "Углегруз" на 2023 год.	119,3%	4 240,00
-	в т.ч. топливо	руб./тнт	3 800,00	2 700,00	-	-	3 014,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
-	транспортировка	руб./тнт		598,00	-	-	666,00
-	хранение	руб./тнт		502,00	-	-	560,00
4.3	Энергия, в том числе	тыс. руб.	43 333,1	38 406,5	Расшифровка приведена ниже.	37,8%	40 096,1
4.3.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	43 333,1	38 406,5	Расчет представлен в таблице 1.	110,3%	40 096,1
4.3.2	затраты на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	Расходы у Предприятия отсутствуют. Расчет не производился.	0,0%	0,0
4.3.2.1	объём ТЭ	Гкал		0,0	-	-	0,00
4.3.2.2	цена ТЭ	руб./Гкал		0,00	-	-	0,0
5	Внереализационные расходы	тыс. руб.	22 773,4	19 380,0	Расшифровка приведена ниже.	-	0,0
5.1	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	22 773,4	19 380,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. Предприятием не представлен правовой акт об утверждении неснижаемого запаса топлива на 2023 год. По результатам рассмотрения представленных к возражениям материалов, эксперты Службы отмечают, что заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. информация об использовании или исчерпании неснижаемого нормативного запаса топлива, непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) отсутствует. Расходы исключены в полном объёме. По результатам рассмотрения дополнительно представленных к возражениям материалов, учтены расходы на создание неснижаемого запаса топлива.	-	0,0
5.1.1	объём топлива	тнт	5 993,0	5 100,0	Объём топлива принят в размере, утвержденном распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 2 июня 2023 года № 58-435-мр "Об утверждении нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии для ООО "Сибтехинвест" на 2023 год".	-	0,0
5.1.2	цена топлива	руб./тнт	3 800,0	3 800,00	Согласно п. 4.2.1.1	-	0,00
6	Итого расходы	тыс. руб.	670 821,8	622 590,5	По основаниям, приведённым выше.	107,7%	650 201,1
7	Прибыль	тыс. руб.	12 904,3	9 239,8	Расшифровка приведена ниже.	110,2%	9 679,6
7.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	0,0	0,0	Расходы из прибыли Предприятием не заявлены. Инвестиционная программа Предприятием не представлена. Расчет не производился.	-	0,0
7.2	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	12 904,3	9 239,8	Рассчитана в соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования.	110,2%	9 679,6
-	Расчётная предпринимательская прибыль	%	5,0	5,0	В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования экспертами Службы принята расчетная предпринимательская прибыль.	100,0%	5,0
8	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	683 726,1	631 830,3	По основаниям, приведённым выше.	107,7%	659 880,7
9	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	820 471,3	758 196,4	По основаниям, приведённым выше.	107,7%	791 856,8
III	Метод экономически обоснованных расходов (затрат)						

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз по расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключению Службы на 2024 год
	ИПЦ	%	-	105,2	-	96,5%	104,9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	176 244,0	133 310,7	-	111,1%	139 842,9
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	15 390,9	12 733,8	-	100,9%	13 292,7
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	479 187,0	476 546,0	-	107,0%	497 065,4
4	Прибыль	тыс. руб.	12 904,3	9 239,8	-	110,2%	9 679,6
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров, всего	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0%	0,0
5.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0%	0,0
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	683 726,1	631 830,3	По основаниям, приведённым выше.	107,5%	659 880,7
7	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 046,60	2 774,50	Расчет произведен исходя из расчетных данных по НВВ и полезному отпуску тепловой энергии.	121,4%	2 897,67
8	Рост среднетарифного тарифа	%	133,3%	121,4%	-		104,4%

Ответственный за составление экспертного заключения

 С.В. Русанова

Таблица 1

Наименование организации: ООО "Сибтехинвест"

Расшифровка статьи "Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения"

№ 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 на 2024 год
1	Электрическая энергия, всего	тыс. руб.	43 333,1	38 406,5	По нижеприведенным основаниям.	110,3%	40 096,1
1.1	объём энергии	тыс.кВтч	13 143,430	12 986,651	-	102,5%	12 986,651
1.2	объём заявленной мощности	МВт	12,206	12,953	-	97,1%	12,953
2	Всего по НН (0,4 кВ и ниже) (турбогенератор)		7 931,9	4 915,4	По нижеприведенным основаниям.	157,2%	5 140,1
2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс. руб.	7 931,9	4 915,4	По нижеприведенным основаниям.	157,2%	5 140,1
2.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	3,21	2,73	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергосбыт". 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 ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023 год (107,3 %) согласно Прогнозу.	107,3%	2,85
2.1.2	объём энергии	тыс.кВтч	2 471,000	1 803,533	Экспертами Службы объем электроэнергии по теплоисточнику принят исходя из фактических объемов потребленной электроэнергии согласно информации, представленной Предприятием за 2020-2022 годы.	146,5%	1 803,533

№ 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 на 2024 год
3	Всего по СН 2 (потребители с максимальной мощностью не менее 10000)		5 062,9	0,0	Потребление электроэнергии по данному уровню напряжения отсутствует с 2022 года.	0,0%	0,0
3.1	энергия СН 2 (потребители с максимальной мощностью не менее 10000)	тыс. руб.	3 157,2	0,0	-	0,0%	0,0
3.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	1,97	0,00	-	0,0%	0,00
3.1.2	объём энергии	тыс.кВтч	1 600,130	0,000	-	0,0%	0,000
3.2	заявленная мощность по СН 2 (Свыше 10 МВт)	тыс. руб.	1 905,7	0,0	-	0,0%	0,0
3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес.	875,77	0,00	-	0,0%	0,00
3.2.2	годовой объём мощности	МВт	2,176	0,000	-	0,0%	0,000
4	Всего по СН 2 (менее 670 кВт) (насосная 45 кв. и насосная п. Осиновка - бывшие объекты ООО "ПБТР")		7 196,7	6 510,4	По нижеприведенным основаниям.	110,0%	6 800,0
4.1	энергия СН 2 (менее 670 кВт)	тыс. руб.	7 196,7	6 510,4	По нижеприведенным основаниям.	110,0%	6 800,0

№ 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 на 2024 год
4.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	3,98	3,71	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергосбыт". Уровень напряжения СН-2 (потребители с максимальной мощностью менее 670 кВт). Средневзвешенная 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 год (107,3 %) согласно Прогнозу.	109,4%	3,87
4.1.2	объём энергии	тыс.кВтч	1 807,640	1 757,097	Экспертами Службы объем электроэнергии принят в соответствии с фактическим объемом потребленной электроэнергии, по данным ООО "Иркутскэнергосбыт" за 2020-2022 годы (средний за 3 года).	100,6%	1 757,097
5	Всего по ВН (от 670 до 10000 кВт) (котельная Сибтепломаш (ООО "АТК"+эл.котельная (ООО "ПБТР"))		23 141,6	26 980,7	По нижеприведенным основаниям.	128,3%	28 156,0
5.1	энергия ВН (от 670 до 10000 кВт)	тыс. руб.	23 141,6	16 263,2	По нижеприведенным основаниям.	127,1%	16 966,8

№ 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 на 2024 год
5.1.1	тариф на энергию	руб./кВтч	3,19	1,73	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергосбыт". Уровень напряжения ВН (потребители от 670 до 10000 кВт). Средневзвешенная 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 год (107,3 %) согласно Прогнозу.	111,3%	1,80
5.1.2	объём энергии	тыс.кВтч	7 264,660	9 426,021	Экспертами Службы объём электроэнергии принят исходя из фактических объемов потребленной электроэнергии по данным ООО "Иркутская энергосбытовая компания" за 2020-2022 годы (средний за 3 года).	114,2%	9 426,021
5.2	заявленная мощность по ВН (от 670 кВт до 10 МВт)	тыс. руб.		10 717,6	По нижеприведенным основаниям.	130,2%	11 189,2
5.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес.		827,42	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергосбыт". Средневзвешенная стоимость заявленной мощности определена исходя из фактически сложившейся платы за мощность в 2022 год и объемов с учетом ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023 год (107,3 %) согласно Прогнозу.	114,1%	863,83
5.2.2	годовой объём мощности	МВт	10,030	12,953	Экспертами Службы объём мощности принят исходя из фактических объемов потребленной мощности по данным ООО "Иркутская энергосбытовая компания" за 2020-2022 годы (средний за 3 года).	114,2%	12,953