



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 20 декабря 2018 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: о внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2017 года № 502-спр.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Веключ И.Ю. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Крынина З.С. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Куграшова Т.А. – член Правления Службы,
Солопов А.А. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовали:

- 1) представители ПАО «Иркутскэнерго» – Куимов Е.С., Вавилов А.В.;
- 2) представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области – Галинова Ю.С.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня.

Оглашено экспертное заключение Службы (Шеховцева Н.Т.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2017 года № 502-спр».

Рассмотрев представленные ПАО «Иркутскэнерго» обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- 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 водоснабжения и водоотведения,

в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в тарифную таблицу приложения 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2017 года № 502-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую (химически обессоленную) воду, поставляемую потребителям ПАО «Иркутскэнерго» (ИНН 3800000220)» следующие изменения:

строки:

с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,57
с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,57

изложить в следующей редакции:

с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,31
с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,31

строки:

с 01.07.2019 по 31.12.2019	47,58
с 01.01.2020 по 30.06.2020	47,58

изложить в следующей редакции:

с 01.07.2019 по 31.12.2019	41,99
с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,99

строки:

с 01.07.2019 по 31.12.2019	45,34
с 01.01.2020 по 30.06.2020	45,34

изложить в следующей редакции:

«	с 01.07.2019 по 31.12.2019	49,76	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	49,76	».

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:

за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

**Расчет тарифа на техническую (химобессоленную) воду методом индексации (корректировка)
для потребителей ПАО "Иркутскэнерго", оказывающего услуги на территории города Ангарска**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
Баланс:					
1.	Объем подпиткой воды	тыс. куб. м	0,0	0,0	Не заявлен
2.	Получено воды со стороны	тыс. куб. м	4 371,2	4 371,2	Определен исходя из объемов воды, используемой на собственные нужды, и воды, поданной в сеть
3.	Объем воды, используемой на собственные хозяйственно-бытовые нужды	тыс. куб. м	705,3	705,3	Учтены объемы воды на собственные нужды системы водоснабжения в соответствии с представленными расчетами в пределах объема базового периода регулирования
4.	Объем воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	3 665,9	3 665,9	По нижеприведенным основаниям
5.	Потери воды в сети	тыс. куб. м	0,0	0,0	Приняты в соответствии с показателем уровня потерь воды
6.	Уровень потерь воды в общем объеме воды, поданной в сеть	%	0,0%	0,0%	Принят в размере уровня потерь воды, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов
7.	Объем полезного отпуска технического водоснабжения всего, в том числе:	тыс. куб. м	3 665,9	3 665,9	По нижеприведенным основаниям
7.1.	Объем воды, используемой на производственные нужды	тыс. куб. м	2 499,1	2 499,1	Учтены производственные нужды системы теплоснабжения: расход воды на невозврат конденсата в размере 1 551,418 тыс. куб. м и расход воды на потери пара и конденсата в размере 947,670 тыс. куб. м, в заявленных Предприятием размерах в соответствии с представленными обосновывающими материалами исходя из фактических объемов 2017 года и динамики объемов за три года
7.2.	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. куб. м	0,0	0,0	Не заявлен
7.3.	Объем реализации воды всего, в том числе:	тыс. куб. м	1 166,8	1 166,8	Принят в заявленном Предприятием размере в соответствии с представленными обосновывающими материалами исходя из фактического объема 2017 года и динамики объемов за три года
7.3.1.	прочим потребителям	тыс. куб. м	1 166,8	1 166,8	
Расчет необходимой валовой выручки:					
Является плательщиком НДС (да/нет)					
1.	Текущие расходы	тыс. руб.	135 281,0	105 169,2	По нижеприведенным основаниям
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	86 808,0	87 561,8	В соответствии с п. 60 Основ ценообразования операционные расходы определены путем индексации операционных расходов базового периода регулирования с применением нижеприведенных параметров для расчета расходов на 2019 год
Параметры расчета:					
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	Принят в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования тарифов
	индекс потребительских цен	%	104,0%	104,6%	Согласно базовому варианту Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года по состоянию на октябрь 2018 года (далее - Прогноз)
	индекс изменения количества активов	%	0,0%	0,0%	Принят в размере, определенном в действующем тарифе 2018 года, корректировка не производилась
1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	55 446,0	55 927,7	-
1.1.1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	29 449,0	29 704,2	-
1.1.1.2.	Расходы на оплату регулирующими организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.1.3.	Расходы на оплату труда и страховые взносы производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	20 070,0	20 244,3	-
1.1.1.3.1.	Фонд оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	15 493,0	15 627,2	-
	Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала	руб./мес.	51 643,3	52 090,5	-
	Численность (среднесписочная) основного производственного персонала, принятая для расчета	ед.	25,0	25,0	-
1.1.1.3.2.	Страховые взносы от оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 577,0	4 617,2	-
1.1.1.4.	Расходы на оплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.1.5.	Общезаявственные расходы	тыс. руб.	3 828,0	3 861,5	-
1.1.1.6.	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	2 099,0	2 117,7	-
1.1.2.	Ремонтные расходы	тыс. руб.	24 762,0	24 976,7	-
1.1.2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	24 762,0	24 976,7	-
1.1.2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	6 600,0	6 657,5	-
1.1.3.1.	Фонд оплаты труда административного персонала	тыс. руб.	2 008,0	2 025,4	-
	Среднемесячная оплата труда административного персонала	руб./мес.	69 722,2	70 232,6	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
	Численность (среднесписочная) административного персонала, относимая на регулируемый вид деятельности	ед.	2,4	2,4	-
1.1.3.2.	Страховые взносы от оплаты труда административного персонала	тыс. руб.	452,0	455,7	-
1.1.3.3.	Прочие административные расходы	тыс. руб.	4 140,0	4 176,3	-
1.2.	Расходы на электрическую энергию и мощность	тыс. руб.	4 429,0	2 945,3	По нижеприведенным основаниям
1.2.1.	Расходы на покупку электрической энергии	тыс. руб.	4 429,0	2 945,3	Определены исходя из объема и стоимости электрической энергии по расчету экспертов Службы
	Объем покупной энергии	тыс. кВт-ч	4 764,0	3 166,9	Объем электрической энергии определен исходя из удельного расхода электрической энергии и объема воды, поданной в сеть
	Тариф на электрическую энергию (без разбивки по напряжению)	руб./кВт-ч	0,93	0,93	Принят в заявленном размере, с ростом фактически сложившемуся в 2017 году средневзвешенному тарифу в пределах индексов цен производителей на внутреннем рынке по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2018-2019 годы 103,9%, 105,9% в соответствии с Прогнозом
1.2.3.	Удельное потребление электрической энергии на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт-ч/куб. м	1,3	0,9	Принят в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования тарифов
1.3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	44 044,0	14 662,1	По нижеприведенным основаниям
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	42 666,0	13 616,0	По нижеприведенным основаниям
1.3.1.1.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	29 050,0	0,0	Согласно пункту 49 Методических указаний, в случае, если регулируемая организация самостоятельно осуществляет производство (поставку) тепловой энергии, расходы на тепловую энергию определяются исходя из себестоимости производства регулируемой организацией тепловой энергии в соответствии с пунктами 15-33 настоящих Методических указаний. Предприятием расчет себестоимости производства тепловой энергии в соответствии с пунктами 15-33 Методических указаний не представлен, расчет и обоснование заявленной стоимости единицы тепловой энергии отсутствует, в регистрах бухгалтерского учета по регулируемому виду деятельности за отчетный период затраты на тепловую энергию не отражены, в базовом периоде данные затраты также не учитывались. В этой связи заявленные расходы подлежат исключительно на основании пункта 30 Правил регулирования
	объем тепловой энергии	тыс. Гкал	16,9	0,0	
	стоимость единицы	руб./Гкал	1 724,41	0,00	
1.3.1.2.	Расходы на покупку воды	тыс. руб.	13 616,0	13 616,0	Приняты в заявленных размерах, исходя из объема полученной воды в соответствии с балансом водоснабжения и с учетом установленных тарифов на товары и услуги в сфере водоснабжения (постановления администрации Ангарского городского округа от 30.11.2015 № 1759-па и № 1760-па (с изменениями), приказ Службы от 20.12.2017 № 528-спр), с ростом в пределах прогнозного индекса цен производителей по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений" 104,5% на 2019 год согласно Прогнозу
	объем покупной воды	тыс. куб. м	4 371,2	4 371,2	
	средневзвешенный тариф	руб./куб. м	3,11	3,11	
1.3.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	1 378,0	1 046,1	По нижеприведенным основаниям
1.3.2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	224,0	40,1	Принят с применением ставки налога на прибыль в соответствии с действующим законодательством в размере 20%, корректировка в связи с изменением налогооблагаемой базы
1.3.2.2.	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	1 154,0	1 006,0	Расходы учтены на уровне фактического размера расходов в отчетном периоде 2017 года
1.3.3.	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
2.	Амортизация	тыс. руб.	8 164,0	5 769,8	В соответствии с пунктом 28 Методических указаний, расходы на амортизацию основных средств, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, при этом переоценка основных средств учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В связи с тем, что инвестиционная программа по регулируемому виду деятельности Предприятием не представлена, расходы на амортизацию учтены Службой по данным инвентарных карточек с исключением переоценки
3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	167,0	160,3	По нижеприведенным основаниям
3.1.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
3.2.	Средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
3.3.	Расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения)	тыс. руб.	167,0	160,3	Учтены расходы на выплату материальной помощи к отпуску исходя из установленного коллективным договором размера указанной выплаты 5 850 руб. и численности персонала, отнесенной на регулируемый вид деятельности
4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
5.	Необходимая валовая выручка (без учета НДС)	тыс. руб.	143 612,0	111 099,3	По вышеприведенным основаниям
6.	Тариф (без учета НДС)	руб./куб. м	39,17	30,31	Определен исходя из принятой необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска услуг
7.	Темп роста тарифа	%	119,7%	92,6%	-

Ответственный за подготовку экспертного заключения



Н. Т. Шеховцева

Расчет тарифа на техническую (химобессоленную) воду методом индексации (корректировка)
для потребителей ПАО "Иркутскэнерго", оказывающего услуги на территории города Саянска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
Баланс:					
1.	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	0,0	0,0	Не заявлен
2.	Получено воды со стороны	тыс. куб. м	2 587,1	2 266,6	Определен исходя из объемов воды, используемой на собственные нужды, и воды, поданной в сеть
3.	Объем воды, используемой на собственные хозяйственно-бытовые нужды	тыс. куб. м	490,3	169,8	Учтены объемы воды на собственные нужды системы водоснабжения исходя из фактически сложившейся доли расхода воды в 2017 году 8,1% от объема воды, поданной в сеть
4.	Объем воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	2 096,8	2 096,8	По нижеприведенным основаниям
5.	Потери воды в сети	тыс. куб. м	0,0	0,0	Приняты в соответствии с показателем уровня потерь воды
6.	Уровень потерь воды в общем объеме воды, поданной в сеть	%	0,0%	0,0%	Принят в размере уровня потерь воды, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов
7.	Объем полезного отпуска технического водоснабжения всего, в том числе:	тыс. куб. м	2 096,8	2 096,8	По нижеприведенным основаниям
7.1.	Объем воды, используемой на производственные нужды	тыс. куб. м	1 190,6	1 190,6	Учтены производственные нужды системы теплоснабжения: расход воды на невозврат конденсата в размере 931,152 тыс. куб. м и расход воды на потери пара и конденсата в размере 259,485 тыс. куб. м, в заявленном Предприятием размерах в соответствии с представленными обосновывающими материалами исходя из фактических объемов 2017 года и динамики объемов за три года
7.2.	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. куб. м	0,0	0,0	Не заявлен
7.3.	Объем реализации воды всего, в том числе:	тыс. куб. м	906,2	906,2	Принят в заявленном Предприятием размере в соответствии с представленными обосновывающими материалами исходя из фактического объема 2017 года и динамики объемов за три года
7.3.1.	прочим потребителям	тыс. куб. м	906,2	906,2	
Расчет необходимой валовой выручки:					
Является плательщиком НДС (да/нет)					
1.	Текущие расходы	тыс. руб.	98 126,0	76 419,7	По нижеприведенным основаниям
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	54 683,0	55 115,8	В соответствии с п. 60 Основ ценообразования операционные расходы определены путем индексации операционных расходов базового периода регулирования с применением нижеприведенных параметров для расчета расходов на 2019 год
Параметры расчета:					
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	Принят в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования тарифов
	индекс потребительских цен	%	104,0%	104,6%	Согласно базовому варианту Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года по состоянию на октябрь 2018 года (далее - Прогноз)
	индекс изменения количества активов	%	0,0%	0,0%	Принят в размере, определенном в действующем тарифе 2018 года, корректировка не производилась
1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	33 991,0	34 245,4	-
1.1.1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	17 182,0	17 331,2	-
1.1.1.2.	Расходы на оплату регулирующими организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.1.3.	Расходы на оплату труда и страховые взносы производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	13 849,0	13 928,2	-
1.1.1.3.1.	Фонд оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10 653,0	10 714,1	-
	Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала	руб./мес.	39 808,0	40 037,7	-
	Численность (среднесписочная) основного производственного персонала, принятая для расчета	ед.	22,3	22,3	-
1.1.1.3.2.	Страховые взносы от оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 196,0	3 214,1	-
1.1.1.4.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 683,0	2 706,3	-
1.1.1.5.	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	277,0	279,7	-
1.1.2.	Ремонтные расходы	тыс. руб.	13 117,0	13 229,9	-
1.1.2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	12 809,0	12 920,4	-
1.1.2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.2.3.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	237,0	238,0	-
	Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала	руб./мес.	32 859,0	33 048,8	-
	Численность (среднесписочная) ремонтного персонала, принятая для расчета	ед.	0,6	0,6	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
1.1.2.4.	Страховые взносы от оплаты труда ремонтного персонала	тыс. руб.	71,0	71,5	-
1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	7 575,0	7 640,5	-
1.1.3.1.	Фонд оплаты труда административного персонала	тыс. руб.	1 407,0	1 419,5	-
	Среднемесячная оплата труда административного персонала	руб./мес.	68 396,0	68 790,5	-
	Численность (среднесписочная) административного персонала, относимая на регулируемый вид деятельности	ед.	1,7	1,7	-
1.1.3.2.	Страховые взносы от оплаты труда административного персонала	тыс. руб.	317,0	319,4	-
1.1.3.3.	Прочие административные расходы	тыс. руб.	5 851,0	5 901,7	-
1.2.	Расходы на электрическую энергию и мощность	тыс. руб.	4 879,0	3 041,2	По нижеприведенным основаниям
1.2.1.	Расходы на покупку электрической энергии	тыс. руб.	4 879,0	3 041,2	Определены исходя из объема и стоимости электрической энергии по расчету экспертов Службы
	Объем покупной энергии	тыс. кВт-ч	5 174,0	3 235,3	Объем электрической энергии определен исходя из удельного расхода электрической энергии и объема воды, поданной в сеть
	Тариф на электрическую энергию (без разбивки по напряжению)	руб./ кВт-ч	0,94	0,94	Принят в заявленном размере, с ростом к фактически сложившемуся в 2017 году средневзвешенному тарифу в пределах индексов цен производителей на внутреннем рынке по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2018-2019 годы 103,9%, 105,9% в соответствии с Прогнозом
1.2.3.	Удельное потребление электрической энергии на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт-ч/куб. м	2,5	1,5	Принят в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования тарифов
1.3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	38 564,0	18 262,7	По нижеприведенным основаниям
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	36 193,0	16 035,7	По нижеприведенным основаниям
1.3.1.1.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	17 977,0	0,0	Согласно пункту 49 Методических указаний, в случае, если регулируемая организация самостоятельно осуществляет производство (поставку) тепловой энергии, расходы на тепловую энергию определяются исходя из себестоимости производства регулируемой организацией тепловой энергии в соответствии с пунктами 15-33 настоящих Методических указаний. Предприятием расчет себестоимости производства тепловой энергии отсутствует, в регистрах бухгалтерского учета по регулируемому виду деятельности за отчетный период затраты на тепловую энергию не отражены, в базовом периоде данные затраты также не учитывались. В этой связи заявленные расходы подлежат исключению на основании пункта 30 Правил регулирования
	объем тепловой энергии	тыс. Гкал	10,4	0,0	
	стоимость единицы	руб./Гкал	1 724,41	0,00	
1.3.1.2.	Расходы на покупку воды	тыс. руб.	18 216,0	16 035,7	Определены исходя из объема приобретаемой воды и тарифа на воду
	объем покупной воды	тыс. куб. м	2 587,1	2 266,6	Объем определен в соответствии с показателем "Получено воды со стороны" баланса водоснабжения
	тариф на воду	руб./куб. м	7,04	7,07	Учет тариф на техническую воду, установленный в отношении АО "Саянскимпласт" с 01.07.2018 постановлением администрации г. Саянска от 24.11.2015 № 110-37-1162-15 (с изменениями), с учетом прогнозного индекса цен производителей по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений" 104,5% на 2019 год согласно Прогнозу
1.3.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	2 371,0	2 227,0	По нижеприведенным основаниям
1.3.2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	180,0	36,0	Принят с применением ставки налога на прибыль в соответствии с действующим законодательством в размере 20%, корректировка в связи с изменением налогооблагаемой базы
1.3.2.2.	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	2 191,0	2 191,0	Расходы учтены в заявленном размере, подтвержденном данными инвентарных карточек учета объектов основных средств, исходя из среднегодовой остаточной стоимости объектов и ставки налога 2,2%
1.3.3.	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
2.	Амортизация	тыс. руб.	6 830,0	4 483,8	В соответствии с пунктом 28 Методических указаний, расходы на амортизацию основных средств, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, при этом переоценка основных средств учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В связи с тем, что инвестиционная программа по регулируемому виду деятельности Предприятием не представлена, расходы на амортизацию учтены Службой по данным инвентарных карточек с исключением переоценки
3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	150,0	144,0	По нижеприведенным основаниям

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
3.1.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
3.2.	Средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
3.3.	Расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения)	тыс. руб.	150,0	144,0	Учтены расходы на выплату материальной помощи к отпуску исходя из установленного коллективным договором размера указанной выплаты 5 850 руб. и численности персонала, отнесенной на регулируемый вид деятельности
4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
5.	Перераспределение финансовых средств	тыс. руб.	7 000,0	7 000,0	Экспертами Службы учтено перераспределение финансовых средств между годовыми периодами долгосрочного периода регулирования с целью выравнивания темпов роста тарифов для потребителей
6.	Необходимая валовая выручка (без учета НДС)	тыс. руб.	112 106,0	88 047,5	По вышеприведенным основаниям
7.	Тариф (без учета НДС)	руб./куб. м	53,46	41,99	Определен исходя из принятой необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска услуг
8.	Темп роста тарифа	%	121,1%	95,2%	-

Ответственный за подготовку экспертного заключения



Н.Т. Шеховцева

Расчет тарифа на техническую (химобессоленную) воду методом индексации (корректировка)
для потребителей ПАО "Иркутскэнерго", оказывающего услуги на территории города Усть-Илимска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
Баланс:					
1.	Объем подъятой воды	тыс. куб. м	0,0	0,0	Не заявлен
2.	Получено воды со стороны	тыс. куб. м	5 125,4	4 689,0	Определен исходя из объемов воды, используемой на собственные нужды, и воды, поданной в сеть
3.	Объем воды, используемой на собственные хозяйственно-бытовые нужды	тыс. куб. м	950,0	513,6	Учтены объемы воды на собственные нужды системы водоснабжения исходя из фактически сложившейся доли расхода воды в 2017 году 12,3% от объема воды, поданной в сеть
4.	Объем воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	4 175,4	4 175,4	По нижеприведенным основаниям
5.	Потери воды в сети	тыс. куб. м	0,0	0,0	Приняты в соответствии с показателем уровня потерь воды
6.	Уровень потерь воды в общем объеме воды, поданной в сеть	%	0,0%	0,0%	Принят в размере уровня потерь воды, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов
7.	Объем полезного отпуска технического водоснабжения всего, в том числе:	тыс. куб. м	4 175,4	4 175,4	По нижеприведенным основаниям
7.1.	Объем воды, используемой на производственные нужды	тыс. куб. м	237,1	237,1	Учтены производственные нужды системы теплоснабжения: расход воды на невозврат конденсата в размере 85,5 тыс. куб. м и расход воды на потери пара и конденсата в размере 151,6 тыс. куб. м, в заявленных Предприятием размерах в соответствии с представленными обосновывающими материалами исходя из фактических объемов 2017 года и динамики объемов за три года
7.2.	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. куб. м	0,0	0,0	Не заявлен
7.3.	Объем реализации воды всего, в том числе:	тыс. куб. м	3 938,3	3 938,3	Принят в заявленном Предприятием размере в соответствии с представленными обосновывающими материалами исходя из фактического объема 2017 года и динамики объемов за три года
7.3.1.	прочим потребителям	тыс. куб. м	3 938,3	3 938,3	
Расчет необходимой валовой выручки:					
Является плательщиком НДС (да/нет)		да			
1.	Текущие расходы	тыс. руб.	348 573,0	192 295,2	По нижеприведенным основаниям
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	90 692,0	91 477,8	В соответствии с п. 60 Основ ценообразования операционные расходы определены путем индексации операционных расходов базового периода регулирования с применением нижеприведенных параметров для расчета расходов на 2019 год
Параметры расчета:					
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	Принят в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования тарифов
	индекс потребительских цен	%	104,0%	104,6%	Согласно базовому варианту Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года по состоянию на октябрь 2018 года (далее - Прогноз)
	индекс изменения количества активов	%	0,0%	0,0%	Принят в размере, определенном в действующем тарифе 2018 года, корректировка не производилась
1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	63 877,0	64 430,7	-
1.1.1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	36 176,0	36 490,1	-
1.1.1.2.	Расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.1.3.	Расходы на оплату труда и страховые взносы производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	20 966,0	21 147,7	-
1.1.1.3.1.	Фонд оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	16 381,0	16 523,0	-
	Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала	руб./мес.	39 002,4	43 028,7	-
	Численность (среднесписочная) основного производственного персонала, принятая для расчета	ед.	35,0	32,0	-
1.1.1.3.2.	Страховые взносы от оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 585,0	4 624,6	-
1.1.1.4.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	4 864,0	4 906,2	-
1.1.1.5.	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	1 871,0	1 886,8	-
1.1.2.	Ремонтные расходы	тыс. руб.	21 288,0	21 471,7	-
1.1.2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	17 060,0	17 207,6	-
1.1.2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.2.3.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	3 303,0	3 331,6	-
	Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала	руб./мес.	68 812,5	69 407,4	-
	Численность (среднесписочная) ремонтного персонала, принятая для расчета	ед.	4,0	4,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
1.1.2.4.	Страховые взносы от оплаты труда ремонтного персонала	тыс. руб.	925,0	932,6	-
1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	5 527,0	5 575,5	-
1.1.3.1.	Фонд оплаты труда административного персонала	тыс. руб.	2 551,0	2 573,3	-
	Среднемесячная оплата труда административного персонала	руб./мес.	53 145,8	64 064,0	-
	Численность (среднесписочная) административного персонала, относимая на регулируемый вид деятельности	ед.	4,0	3,3	-
1.1.3.2.	Страховые взносы от оплаты труда административного персонала	тыс. руб.	574,0	579,0	-
1.1.3.3.	Прочие административные расходы	тыс. руб.	2 402,0	2 423,2	-
1.2.	Расходы на электрическую энергию и мощность	тыс. руб.	7 276,0	5 586,5	По нижеприведенным основаниям
1.2.1.	Расходы на покупку электрической энергии	тыс. руб.	7 276,0	5 586,5	Определены исходя из объема и стоимости электрической энергии по расчету экспертов Службы
	Объем покупной энергии	тыс. кВт-ч	8 354,0	6 680,6	Объем электрической энергии определен исходя из удельного расхода электрической энергии и объема воды, поданной в сеть
	Тариф на электрическую энергию (без разбивки по напряжению)	руб./кВт-ч	0,87	0,84	Определен исходя из фактически сложившегося в 2017 году средневзвешенного тарифа с увеличением на индексы цен производителей на внутреннем рынке по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2018-2019 годы 103,9%, 105,9% в соответствии с Прогнозом
1.2.3.	Удельное потребление электрической энергии на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт-ч/куб. м	2,0	1,6	Принят в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования тарифов
1.3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	250 605,0	95 230,9	По нижеприведенным основаниям
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	246 698,0	99 380,3	По нижеприведенным основаниям
1.3.1.1.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	228 269,0	82 159,3	Определены исходя из необходимого для нагрева исходной воды объема тепловой энергии и себестоимости производства единицы тепловой энергии в соответствии с пунктом 49 Методических указаний
	объем тепловой энергии	тыс. Гкал	132,375	107,780	Объем тепловой энергии принят исходя из фактического объема тепловой энергии, приходящегося на фактический объем отпуска технической воды в сеть, за 2017 год и планового объема отпуска технической воды на регулируемый период
	себестоимость производства единицы тепловой энергии	руб./Гкал	1 724,41	762,29	Учтена в размере себестоимости производства тепловой энергии в паре по Усть-Илимской ТЭЦ в соответствии с представленными обосновывающими материалами (сметы затрат, штатные расписания, приказы об утверждении ставки рабочего I разряда, расчетные ведомости персонала, расчеты нормативной численности, ведомости амортизации, инвентарные карточки учета основных средств, отчеты о выполнении ремонтов, выгрузки из бухгалтерской программы, реестр проведенных конкурсных процедур по приобретению товаров, работ, услуг сторонних организаций) в пределах экономически обоснованного размера расходов, учтенных в базовом периоде регулирования, с учетом индекса потребительских цен на 2019 год 104,6% согласно Прогнозу
1.3.1.2.	Расходы на покупку воды	тыс. руб.	18 429,0	17 221,0	Определены исходя из объема приобретаемой воды и тарифа на воду
	объем покупной воды	тыс. куб. м	5 125,4	4 689,0	Объем определен в соответствии с показателем "Получено воды со стороны" баланса водоснабжения
	средневзвешенный тариф на воду	руб./куб. м	3,60	3,67	Учтены тарифы на техническую и фильтрованную воду, установленные в отношении АО "Группа "Илим" с 1 июля 2019 года постановлением администрации г. Усть-Илимска от 26.10.2018 № 549
1.3.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	3 907,0	2 550,6	По нижеприведенным основаниям
1.3.2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	277,0	57,6	Принят с применением ставки налога на прибыль в соответствии с действующим законодательством в размере 20%, корректировка в связи с изменением налогооблагаемой базы
1.3.2.2.	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	3 593,0	2 493,0	Расходы учтены на уровне фактического размера расходов в отчетном периоде 2017 года
1.3.2.3.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	37,0	0,0	Расходы исключены экспертами Службы в связи с отсутствием экономического обоснования
1.3.3.	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Заявлено Предприятием на 2019 год	По расчету экспертов Службы на 2019 год	Основания, по которым произведен расчет экспертами Службы
1.3.4.	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.	0,0	6 700,0	Исключены экономически не обоснованные доходы по статьям "Расходы на тепловую энергию" и "Амортизация" за 2015-2017 годы и 1 полугодие 2018 года, в общем размере 20 100,0 тыс. руб., определенные исходя из выводов, изложенных в определении Верховного Суда РФ от 15.03.2018 по делу № 66-АП/18-1, и с учетом фактических объемов реализации технической воды единственному потребителю АО "Группа "Илим". Исключаемые доходы распределены на три года (2018-2020 годы) равными долями в целях сглаживания темпов роста тарифов в долгосрочном периоде регулирования (по 6 700,0 тыс. руб. в год; на 2018 год исключаемые доходы были дополнительно приведены на период действия тарифа 10 мес. (с 01.09.2018 по 30.06.2019))
2.	Амортизация	тыс. руб.	12 611,0	5 372,1	В соответствии с пунктом 28 Методических указаний, расходы на амортизацию основных средств, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, при этом переоценка основных средств учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В связи с тем, что инвестиционная программа по регулируемому виду деятельности Предприятием не представлена, расходы на амортизацию учтены Службой по данным инвентарных карточек с исключением переоценки
3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	239,0	230,2	По нижеприведенным основаниям
3.1.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
3.2.	Средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам	тыс. руб.	0,0	0,0	Не заявлены
3.3.	Расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения)	тыс. руб.	239,0	230,2	Учтены расходы на выплату материальной помощи к отпуску исходя из установленного коллективным договором размера указанной выплаты 5 850 руб. и численности персонала, отнесенной на регулируемый вид деятельности
4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	18 059,0	9 883,4	Определена экспертами Службы в соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования, в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним) и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов
5.	Необходимая валовая выручка (без учета НДС)	тыс. руб.	379 482,0	207 780,9	По вышеприведенным основаниям
6.	Тариф (без учета НДС)	руб./куб. м	90,88	49,76	Определен исходя из принятой необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска услуг
7.	Темп роста тарифа	%	209,0%	114,4%	-

Ответственный за подготовку экспертного заключения



Н.Т. Шеховцева