

УТВЕРЖДАЮ:
И.о Председателя Комитета
по тарифам Республики Алтай
У.Н.Кырова
«15» 10 2021 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 6-11-53

ПРОТОКОЛ
Заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

13 октября 2021 года
15:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 22

Председательствовал:

Кырова У.Н

Члены коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,
Булыгина Н.С., Емельянов В.Г.,
Тарасов П.В., Прядко М.В.,
Кондрашова А.А., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Кырова У.Н., Булыгина Н.С.,
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,
Тарасов П.В., Кондрашова А.А.,
Чепкина З.М.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И.

Представители ГАЭС

Шадрина Я.Н., Бессонов С.А.

Отсутствовали:

Селищева Н.А., Хавина Н.Ю.,
Данилов В.В., Денисова
Н.И., Прядко М.В.
(письмо от 13.10.2021
№ 03-05-10/2230),
Емельянов В.Г. (письмо
от 13.10.2021 № 7015)

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай имеется.

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в приложение №2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 года № 44/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год».

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителя ООО «Алтай Виладж» по индивидуальному проекту.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной №8 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2021-2030 годы.

4. О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/7 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2018 - 2022 годы».

По первому вопросу доложила Фефелова Г.А.

ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» направило в адрес Комитета запрос №1.11/1/2325-исх от 13.09.2021г. об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на выполнение технологического присоединения, в связи с поступившим заявлением на подключение.

В соответствии п.10 технических условий необходимо произвести следующие мероприятия:

1. Строительство отпайки 35 кВ ВЛ-35 кВ ВЛ 35 кВ Кебезенская – Артыбашская (КА-301 до новой ПС 35/10 кВ (одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм²);

2. Строительство новой ПС 35/10 кВ (однотрансформаторная ПС 35/10 кВ мощностью 1МВА);

3. Строительство ЛЭП кВ от новой ПС 35/10 кВ до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя (одноцепной ВЛ с применением изолированного провода СИПЗ 1*50 мм²);

4. Выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии.

Для определения ориентировочной стоимости мероприятий организация предоставила укрупненный расчет, из которого следует, что стоимость двух мероприятий, а именно строительство линии

электропередач 10 кВ и установка средств коммерческого учета электрической энергии определены по стандартизированным ставкам, установленным Приказом комитета по тарифам Республики Алтай № 44/3 от 29.12.2020г., но ставки на строительство отпайки 35 кВ и строительство ПС 35/10 кВ на 2021г. не устанавливались. Организация определила стоимость данного мероприятия на основании распоряжения ПАО «МРСК-Сибирь» № 279 от 15.06.2020г.

Согласно п. 11 Приказа Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» при определении сметной стоимости базисно-индексным или ресурсно-индексным методами применяются индексы изменения сметной стоимости, сведения о которых включены в ФРСН, на текущий период (при наличии) для соответствующих видов объектов капитального строительства и субъектов Российской Федерации (частей территорий субъектов Российской Федерации). Учитывая эту норму, экспертами было принято решение не принимать укрупненный расчет в установлении дополнительных тарифных ставок.

Организация предоставила сводный сметный расчет с ведомостью объемов работ по объекту-аналогу. По данным документам без проекта и локальных сметных расчетов нет возможности в полной мере оценить стоимость строительства новой ПС 35кВ.

Экспертами был произведен расчет строительства ВЛ 35 кВ и ПС 35 кВ с применением сборника «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций напряжением 35-1150 кВ», внесенный в ФРСН Приказом Минстроя от 06.10.2014 №597/пр. По укрупненным нормативам стоимость строительства ВЛ 35 кВ протяженностью 0,689 км. составила 2 230 280 руб. без НДС, а стоимость строительства ПС 35 кВ с трансформатором 1*1 МВА и максимальной мощностью 406,06 кВт составила 18 442 130 руб. без НДС.

Учитывая изложенное, рекомендуется установить для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм² включительно в размере 3 236 985,55 рублей/км (без учета НДС) и строительство однострановых подстанций в размере 45 417,26 рублей/кВт (без учета НДС)

Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» (Далее - ГАЭС) выражает особое мнение к проекту Приказа от 13 октября 2021 г. № 22/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 года № 44/3» с предложением варианта перевода из цен 2000 г. в текущие цены

для расчета стоимости ПС 35 кВ и ВЛ 35 кВ. Организация предложила учесть в стоимости строительства затраты на вырубку и подготовку просеки, и площадь постоянного отвода земли под ВЛ.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил замечание по вопросу:

- перевод из базисных цен в цены 2021 года произведен в два этапа: до 4 квартала 2018 года по индексам изменения сметной стоимости строительства Минстроя России, далее в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России;
- расчет стоимости строительства ПС 35 кВ с трансформатором 1*1 МВА выполнен по расценке для подстанции 35/10 2*4МВА 35-5АН.

Председательствующим было предложено перенести рассмотрение вопроса на 27 октября 2021 года.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приложение №2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 года № 44/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год» на 27.10.2021 на 15:00.

По второму вопросу слушали Фефелову Г.А.

Филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай 18.08.2021 года направлено заявление о рассмотрении материалов на установление платы по индивидуальному проекту для общества с ограниченной ответственностью «АЛТАЙ ВИЛАДЖ» (11000530768) за технологическое присоединение гаража с максимальной мощностью 400кВт, расположенных по адресу: Республика Алтай, Турочакский район, Артыбашское сельское поселение.

Согласно заявлению сетевой организации плата по индивидуальному проекту за технологическое присоединение указанного объекта составляет 23 085,99670 тыс.руб. без учета НДС. Мероприятия по реконструкции ПС 35 кВ Артыбашская №11 не включены в Инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020-2024гг., утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015г. №29@.

Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2021 - 2025 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 29.07.2020 № 174-у, не запланированы вводы генерирующих мощностей в ПС 35 кВ Артыбашская №11.

Согласно техническим условиям к договору об осуществлении технологического присоединения предусмотрены мероприятия:

- 1) Строительство ЛЭП 10кВ от точки присоединения до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя;
- 2) Выполнить реконструкцию ПС 35 кВ Артыбашская №11 с заменой существующих силовых трансформаторов 2*2,5 МВА на 2*4 МВА;
- 3) Выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии.

Из представленного расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС» энергопринимающих устройств ООО «Алтай Виладж» следует, что размер платы рассчитан с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Комитета по тарифам РА №44/3 от 29.12.2020 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год» и составляет 27 703, 196 тыс. руб. включая НДС (20%) в размере 4 617,199 тыс. руб.

Рассмотрев предложение организации, экспертами Комитета установлено.

1. Правовое обоснование обращения сетевой организации за установлением платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с п. 30 Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», в случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы

за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждается, в том числе плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту на основании обращения сетевой организации.

2. В соответствии с приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.12.2020 № 44/3 стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства утверждена в размере 11, 942 тыс. руб./одно присоединение.

3. Расходы филиала ГАЭС на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили», а именно строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, рассчитаны по стандартизированным ставкам в соответствии с приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.12.2020 № 44/3 в размере 23 074,055 тыс. руб., в том числе строительство воздушной линии 10кВ и установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения.

Расходы по замене существующих силовых трансформаторов 2*2,5 МВА на 2*4 МВА не включены в состав платы за технологическое присоединение и утверждаются в качестве выпадающих доходов филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» при тарифном регулировании по передаче электрической энергии 2022 года. В связи с тем, что ПАО «Россети Сибирь» не разработан сборник по реконструкции подстанций, стоимость данного мероприятия определена экспертами по сборнику «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций напряжением 35-1150кВ», внесенный в ФРСН Приказом Минстроя от 06.10.2014 №597/пр для общего пользования для электросетевого комплекса в целом входящих в Минэнерго, в размере 135 285,59 тыс. руб.

Комитетом приняты экономически обоснованными расходы сетевой организации на установление платы по индивидуальному проекту технологического присоединения объекта заявителя ООО «Алтай Вилладж» в размере 23 085,997 тыс. рублей без НДС (11,942+23 074,055). Структура платы отражена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс.руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение (без НДС)	23 085,997
1.	Расходы, на технологическое присоединение объекта, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства	11, 942

2.	Расходы сетевой организации на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	23 074,055
----	---	------------

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта, расположенного по адресу: Республика Алтай, Турочакский район, Артыбашское сельское поселение, максимальной мощностью 400 кВт с уровнем напряжения 10 кВ к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» (максимальная мощность: 400 кВт; уровень напряжения: 10 кВ; категория надежности: 111) в размере 23085,997 тыс. руб. (без учета НДС) (выпадающие доходы филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» при тарифном регулировании по передаче электрической энергии 2022 года по мероприятиям в размере 135 285.59 тыс. рублей (без учета НДС)) голосовать «против», по следующим причинам:

- при расчете стоимости реконструкции перевод из базисных цен в цены 2021 года произведен в два этапа: до 4 квартала 2018 года по индексам изменения сметной стоимости строительства Минстроя России, далее в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России.

Представителем Ассоциации «НП Совет рынка» было высказано мнение о непринятии вопроса по причине того, что при расчете стоимости реконструкции перевод из базисных цен в цены 2021 года произведен в два этапа: до 4 квартала 2018 года по индексам изменения сметной стоимости строительства Минстроя России, далее в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России.

Председательствующий предложил перенести рассмотрение вопроса на 27 октября 2021 года.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителя ООО «Алтай Виладж» по индивидуальному проекту» на 27.10.2021 на 15:00.

По третьему вопросу слушали Суразову Р.Г.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 01.09.2021 г. № 2372 (входящий номер) поступило заявление от организации ООО «Теплострой Алтай» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 8 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2021 год.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 8 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2021-2030 годы с применением метода индексации (приказ Комитета от 14.09.2021 г. № 137-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 15.09.2021 г. № 1714.

Расчетные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом согласно требованиям, изложенным в постановлении Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Недостающие документы были представлены организацией дополнительно. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

Концессионное соглашение в отношении объекта теплоснабжения, составляющий централизованную систему теплоснабжения с. Турочак Турочакского района Республики Алтай (далее - Концессия) заключено 22.09.2015 года и направлен в адрес Комитета с прилагающими документами в электронном носителе.

В соответствии с п. 134 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические указания), тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

а) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности);

б) удельная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

в) предусмотренные законодательством Российской Федерации расходы регулируемой организации по сомнительным долгам, определяемые в соответствии с пп. а) п. 47 Основ ценообразования, расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя.

В соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом от 31.12.2015 г., общехозяйственные расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

1) величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 8 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2021 год составила 1883,41 тыс. руб., в том числе во 2 полугодии 2021 года – 752,63 тыс. руб.

2) расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, во 2 полугодии 2021 года 107,14 Гкал на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом по предыдущим данным, представленных организацией ООО «Теплострой Алтай». Реестр и заявления от потребителей представлены организацией.

3) расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития

Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,6%	104,3%	104,0%
Электрoэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%	103,8%	103,0%
Непродовольственные товары	106,8%	105,1%	103,9%

4) норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии исключен, так как отсутствуют подтверждающие документы на тепловые сети.

5) норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь).

Организацией были предоставлены технические отчеты по результатам наладочных испытаний котлов НР-18 и КВр-0,58, установленных в отопительной котельной №8 с. Турочак.

6) долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 8 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2021-2030 годы рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	1105,34	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2026	2027	2028	2029	2030
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	X	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2

	(уголь)					
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

7) для целей снижения себестоимости производства тепловой энергии Комитетом рекомендовано:

- вести работу по подключениям новых потребителей и увеличению полезного отпуска потребителям;

- установить приборы учета в котельных, обеспечить по возможности потребителей приборами учета;

- заключать договора на приобретение товаров и материалов, оказание услуг на конкурсной основе;

- разработать программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части осуществления регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения в соответствии с требованиями, установленными приказом Комитета от 01.04.2019 г. № 5-ВД.

- провести комплексное технико-экономическое обследование определения показателей состояния систем теплоснабжения, в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности, в соответствии с методикой, утвержденной приказом Минстроя России от 21.08.2015 года № 606/пр «Об утверждении Методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения».

- администрации МО «Турочакский район» разработать дорожную карту мероприятий по повышению энергетической эффективности работы котельной № 8 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак».

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной № 8 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2021-2030 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давление м	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.	ООО «Теплострой Алтай», с. Турочак	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 317,55		
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 317,55		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 951,25		
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	7 812,09		
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	7 812,09		
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 812,09		
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 423,34		
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 281,84		
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	8 281,84		
			с 01.01.2026 по	8 281,84		

			30.06.2026						
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 930,50					
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 809,03					
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 809,03					
			с 01.01.2028 по 30.06.2028	8 809,03					
			с 01.07.2028 по 31.12.2028	9 500,89					
			с 01.01.2029 по 30.06.2029	9 370,82					
			с 01.07.2029 по 31.12.2029	9 370,82					
			с 01.01.2030 по 30.06.2030	9 370,82					
			с 01.07.2030 по 31.12.2030	10 106,17					
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС) ¹									
1.	ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 317,55					
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 317,55					
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 951,25					
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	7 812,09					
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	7 812,09					
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	7 812,09					
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 423,34					
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 281,84					
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	8 281,84					
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	8 281,84					
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	8 930,50					
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	8 809,03					
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	8 809,03					
			с 01.01.2028 по 30.06.2028	8 809,03					
			с 01.07.2028 по 31.12.2028	9 500,89					
			с 01.01.2029 по 30.06.2029	9 370,82					
			с 01.07.2029 по 31.12.2029	9 370,82					
			с 01.01.2030 по 30.06.2030	9 370,82					
			с 01.07.2030 по 31.12.2030	10 106,17					

Рост тарифов с с01.07.2021 года – 99,81%. Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 100,00%, с 01.07.2022 года – 108,66%. Рост

тарифов с 01.01.2023 года составил 98,25%, с 01.07.2023 года – 100,00%. Рост тарифов с 01.01.2024 года составил 100,00%, с 01.07.2024 года – 107,82%. Рост тарифов с 01.01.2025 года составил 98,32%, с 01.07.2025 года – 100,00%. Рост тарифов с 01.01.2026 года составил 100,00%, с 01.07.2026 года – 107,83%. Рост тарифов с 01.01.2027 года составил 98,64%, с 01.07.2027 года – 100,00%. Рост тарифов с 01.01.2028 года составил 100,00%, с 01.07.2028 года – 107,85%. Рост тарифов с 01.01.2029 года составил 98,63%, с 01.07.2029 года – 100,00%. Рост тарифов с 01.01.2030 года составил 100,00%, с 01.07.2030 года – 107,85%.

Организация с расчетами тарифов на тепловую энергию предварительно ознакомлена и подтвердило свое согласие письмом от 13.10.2021 № 353.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной №8 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2021-2030 годы.

По четвертому вопросу слушали Тодошеву А.А.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2022 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года № 51/7.

Основание для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации является:

- пп. а) п. 13 и п. 14 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год от 30.04.2021 г. № 1245;

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация до 1 мая 2021 года представила в орган регулирования тарифов свое

заявление об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год с подтверждающими документами за 2020 год.

В соответствии с пп. а) п. 13 Правил регулирования, в отношении организации открыто дело от 24 июня 2021 года № 98-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, с применением метода индексации, на 2022 год (далее - корректировка).

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведены соответствующие расчеты по корректировке на 2022 год для организации с учетом представленных организацией в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай сведений.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая для расчета при расчете установленных тарифов на 2022 год составила – 14056,75 тыс. руб. , в том числе:

- подконтрольные расходы на год учтены в размере 11023,26 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 1455,25 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 1671,14 тыс. руб.
- избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования составил – 1069,90 тыс. руб. Избыток средств за 2018 год в размере 92,90 тыс.руб. был исключен; избыток средств за 2018 год в размере 977 тыс. руб. отнесен на 2023 год.
- Выпадающие на 2020 год составили в размере 3022,83 тыс. руб. данная сумма подлежит исключению на последующий период регулирования.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2022 год составил 237,40 м. куб., в том числе население – 191,27 м. куб., прочие – 46,14 тыс. руб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, индекс потребительских цен и индекс роста цен на энергетический ресурс представлен в таблице:

Индексы-дефляторы на 2022 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,8
2.	Индекс потребительских цен	104,3

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года № 51/7 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Тепловодстрой

Сервис» на 2018-2022 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для МУП «Тепловодстрой Сервис» с применением метода индексации на 2018-2022 годы следующего содержания:

№п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	9858,02	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
4.1.	Уровень потерь воды, %	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: 1 полугодие 2022 год – 7,19 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2021 года – 7,46 тыс.кВт*ч., по году 7,32 тыс.кВт*ч.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации МУП «Тепловодстрой Сервис» инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует.

В качестве исходного тарифа на электроэнергию в 1 полугодии 2022 года был взят с сайта АО Алтайэнергосбыт по нерегулируемым ценам, с максимальной мощностью менее 150 кВт, подключенных с низким уровнем напряжения с учетом НДС – 7,19 руб./кВт. Для определения тарифа во 2 полугодии 2022 года был взят соответствующий тариф 1 полугодия 2022 года, проиндексированный на 103,8% по году, согласно Прогнозу социально экономического развития Минэконом развития РФ и составил 7,46 руб/кВт, с учетом НДС, по году 7,32 руб/кВт.

По предложению организации объем электроэнергии на 2022 год составил 140,15 кВт.час. Экспертами объем затрат на электроэнергию принят в размере 141,20 кВт.час, исходя из расчета удельного расхода электроэнергии 0,55 кВт.час/куб.м принятого приказом Комитета от 20.12.2017 года № 51/7

В расчете при корректировке ИПЦ на 2022 год составил 104,3 % (опубликованный Прогноз Минэкономразвития РФ).

Операционные расходы проиндексированы на индекс операционных расходов 1,03257.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год составили 11023,26 тыс. руб. Индекс роста потребительских цен применен в размере 104,3 %, рассчитанный в соответствии с п. 45 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы составили 1671,14 тыс. руб. Рассчитаны исходя из действующих налоговых ставок, в соответствии с Налоговым Кодексом РФ (часть вторая). Сумма водного налога, ранее заложенного в расчет тарифа, в размере 87,52 тыс.руб. увеличена в результате увеличения объемов поднятой воды.

Транспортный налог составил 3,58 в соответствии с Методическими рекомендациями по применению Главы 28 «Транспортный налог» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения на 2022 год – 124,79 тыс. руб.

По пп. и) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет тарифов произведен на поставку питьевой воды по водопроводным сетям до потребителя.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования тарифов, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2022 год определены к утверждению в составе производственной программы в размерах, рассчитанных на базе фактических показателей за 2020 год и имеют следующий вид:

Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	100	
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0,183	
Водоотведение: отсутствует			

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2022 год, представлены в таблице.

Показатели	Период	
	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.
Объем реализуемой продукции, м ³	118700	118700
Необходимая валовая выручка	7028,37	7028,38
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (с учетом НДС, без инвестиционной составляющей)	59,21	59,21

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2022 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года в размере 59,21 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;
- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2022 года в размере 59,21 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.

Организация с расчетами тарифов предварительно ознакомлена (письмо МУП «Тепловодстрой Сервис» от 12.10.2021 № 360).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Провести корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 года № 51/7 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2018 - 2022 годы».

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13.10.2021 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай

А.А. Жаркова