

Утверждаю:
Председатель Совета потребителей
по вопросам деятельности субъектов
естественных монополий при
Главе Республики Алтай,
Председателе Правительства
Республики Алтай
_____ С.Ю. Кочетков
« ____ » _____ 2023 года

ПРОТОКОЛ
заседания Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов
естественных монополий при Главе Республики Алтай, Председателе
Правительства Республики Алтай

г. Горно-Алтайск

16 мая 2023 года

№ 1

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Кочетков С.Ю.

Председатель Совета потребителей
по вопросам деятельности субъектов
естественных монополий при Главе
Республики Алтай, Председателе
Правительства Республики Алтай

СЕКРЕТАРЬ ЗАСЕДАНИЯ:
Юркина Н.Ю.

начальник юридического отдела Комитета
по тарифам Республики Алтай

ПРИСУТСТВОВАЛИ:
от органов государственной
власти:

Селищева Н.А.

Председатель Комитета по тарифам
Республики Алтай

Кырова У.Н.

Заместитель председателя Комитета по
тарифам Республики Алтай

Булыгина Н.С.

Начальник отдела тарифного
регулирования в энергетике Комитета по
тарифам Республики Алтай

Туткушаков Ч.В.

Начальник отдела коммунального комплекса, газового хозяйства и энергетических

Члены совета:

Бородина О.И.

Председатель Республиканского Совета профсоюзов работников жизнеобеспечения и лесной отрасли

Белозерцева Д.П.

Представитель уполномоченного по защите прав предпринимателей в Республике Алтай

Климов А.В.

Представитель Республиканского отдельного казачьего общества

Шадрина З.Г.

Председатель общественного объединения по контролю в сфере ЖКХ «Общественный контроль ЖКХ» при администрации г. Горно-Алтайска

Денисова Н.И.

Председатель общественной комиссии по осуществлению контроля за формированием тарифов и соблюдением законодательства в сфере ЖКХ при администрации г. Горно-Алтайска

Никонов Ю.П.

Член торгово-промышленной палаты Республики Алтай, генеральный директор ООО «Научно-производственная экологическая фирма «СИПАР»

Зырянова И.В.

Пенсионерка

Представители организаций:

Кукин С.А.

Заместитель директора по экономике МУП «Горэлектросети»

Райдер С.В.

Заместитель директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – директор производственного отделения Горно-Алтайские электрические сети

**Представители
Муниципальных образований:**

МО «Майминский район» Абрамов Н.В.	Заместитель Главы администрации МО «Майминский район»
МО «Турочакский район» Колосов Е.А.	И.о. начальника отдела ЖКХ, строительства, земельных отношений экологии и лесного контроля
МО «г. Горно-Алтайск» Акчин А.В.	Начальник развития ЖКХ и городской среды
МО «Кош-Агачский район» Ауганбаева А.А.	Главный специалист 1 разряда отдела строительства, архитектуры, земельно- имущественных отношений и ЖКХ
МО «Улаганский район» Тондоев А.Н.	Первый заместитель Главы администрации МО «Улаганский район»
МО «Усть-Коксинский район» Назарова В.П.	Начальник отдела ЖКХ и муниципального имущества
МО «Чойский район» Годунов А.А.	И.о. первого заместителя Главы администрации МО «Чойский район»

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

1. Рассмотрение предложений о внесении изменений в инвестиционные программы сетевых организаций на текущий и последующие периоды регулирования.

Непосредственное руководство заседанием осуществлял Председатель Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Республики Алтай, Председателе Правительства Республики Алтай – Кочетков С.Ю.

По первому вопросу:

Выступил заместитель директора по экономике МУП «Горэлектросети» Кукин С.А. с представлением презентации проекта корректировки инвестиционной программы МУП «Горэлектросети» на 2023-2025 годы.

По представленной презентации возникли следующие вопросы у члена Общественного совета при Комитете по тарифам Республики Алтай

Зыряновой И.В., на которые были так же представлены следующие ответы заместителя директора по экономике МУП «Горэлектросети» Кукина С.А.:

Вопрос 1. Почему в документации не предоставлена экспертиза проектов, и где размещена документация на объекты, планируемые к исполнению в 2023 году? Кто разрабатывал проектно-сметную документацию (Самостоятельно или проектная организация)?

Ответ: В соответствии с законодательством РФ для проектов, реализуемых МУП «Горэлектросети» в 2023 году не требуется проведение гос. экспертизы проектов. Полная проектно-сметная документация в соответствии с правилами раскрытия информации субъектов электроэнергетики на объекты инвестиционной программы размещены на сайте МУП «Горэлектросети». Проектно-сметную документацию разрабатывал ИП Баженов В.А. г. Горно-Алтайск.

Вопрос 2. Кто выделяет деньги на инвестиции и как корректировка инвестиционной программы отразится на цене (тарифе) на электроэнергию? На сколько планируется увеличение тарифа от планируемых мероприятий?

Ответ: Источником финансирования инвестиционной программы является тарифный источник (Амортизация и прибыль, направляемая на инвестиции в рамках, определяемых основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) электроэнергетики). В 2023 году повышения цены не предусмотрено. А в 2024-2025 году планируется увеличение цены, в связи с включением в плановую выручку предприятия прибыли на инвестиции, для реализации задач по обновлению парка средств учета электроэнергии (интеллектуальных счетчиков) в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (далее - № 522-ФЗ). Анализ процентного увеличения размера тарифа предприятием не анализировался. Предоставлен проект корректировки источников финансирования инвестиционной программы на 2023-2025 год, где плановая прибыль, направляемая на инвестиции, не превышает 12 % от НВВ предприятия. Это составляет примерно 14 млн. рублей в год. МУП «Горэлектросети» считает необходимым в обязательном порядке реализовывать требования № 522-ФЗ за счет включения в НВВ предприятия плановой прибыли. Потому что если реализовывать мероприятия по замене счетчиков АиСКУЭ за счет средств амортизации (справочно, это 23-25 млн. рублей в год) на протяжении следующих 10-15 лет, то снизив объемы реконструкции и модернизации сетей, это безусловно скажется на ухудшении параметров надежности и качества услуг по передаче электроэнергии. Износ распределительных сетей в среднем составляет 45-48 %. Другого пути, мы не видим.

Вопрос 3. Некоторые объекты инвестиционной программы были реализованы за счет нетарифных источников финансирования, куда направлены высвободившиеся плановые средства? Как в инвестпрограмме определено количество счетчиков, подлежащих к замене?

Ответ: В рамках мероприятий по берегоукреплению реки Майма в г. Горно-Алтайске, за счет бюджетных средств была проведена реконструкция с выносом ВЛ-10 кВ 2-3. Высвободившиеся плановые средства на 2023 год в пределах 8,418 миллионов рублей были направлены на выполнение требований № 522-ФЗ, на замену счетчиков, принадлежащих потребителям, у которых в 2023 году закончиться срок госповерки и нет возможности дистанционного снятия показаний. В основном это 3-ф счетчики прямого и полукосвенного включения. Порядка 1200 1-фазных счетчиков, принадлежащих МУП «Горэлектросети» (требующих замены по истечению срока госповерки в 2023 году), имеющие возможность дистанционного снятия показаний электропотребления, было принято решение провести повторную госповерку. Госповерка разрешена постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» до 31.12.2023 года. Далее требования законодательства с 2024 года и далее предполагает установку только интеллектуальных приборов учета в соответствии с № 522-ФЗ. Количество счетчиков по годам определено из базы точек учета потребителей по срокам истечения сроков госповерки, и не учитывают количество вышедших из строя средств учета, также подлежащих замене. Они будут учтены при фактическом исполнении инвестиционной программы.

Вопрос 4. Какой проект инвестпрограммы был реализован за счет средств капитального ремонта?

Ответ: Да, проект реконструкция ВЛ-10 кВ. Л 1-3 от ул. Северная протяженность по трассе 0,700 км. предлагается исключить из инвестиционной программы МУП «Горэлектросети» на 2021-2025, в связи выполнением данных мероприятий на линии ВЛ 10 кВ. Л 1-3, в 2021 году за счет средств капитального ремонта, из-за крайне изношенного технического состояния объекта (линия на деревянных опорах) и рядом мероприятий по развитию городской черты, жалобами потребителей. По предписаниям Ростехнадзора приходится производить корректировки программ капитального ремонта.

Заместитель Председателя Комитета по тарифам Республики Алтай Кырова Ульяна Николаевна отметила что, тарифные последствия корректировки инвестиционной программы МУП «Горэлектросети» за счет включения плановой прибыли на 2024-2025 год могут быть достаточно существенны.

У Предприятия нет другого выхода для исполнения требований № 522-ФЗ, ответил представитель МУП «Горэлектросети».

Вопрос 5. В районе улицы Заречной, Западной, Маресьева визуальны опоры линий электропередач на железобетоне новые, провода новые. Какие работы планируется выполнить в этом районе в 2023 году? Увеличение финансирования связано только со строительством трансформаторной подстанции? Вопрос по восстановлению озеленения и спиленным деревьям при реконструкции и ремонте линий электропередач?

Ответ: Да, работы в этом микрорайоне в 2023 году предусматривают только строительство новой трансформаторной подстанции мощностью 400 кВА. МУП «Горэлектросети» действительно на протяжении 2021-2022 года проводили реконструкцию ВЛ-10/0,4 кВ. Строительство и увеличение мощности ТП вызвано необходимостью исполнения постановления Правительства Российской Федерации в части включения территорий садовых товариществ (СНТ) в состав городской застройки и обеспечения надежного электроснабжения потребителей электроэнергии СНТ. Проект строительства новой ТП позволит подключить до 100 потребителей электроэнергии, расположенного рядом СНТ «Сосновый бор» и разгрузить существующие сети данного микрорайона города.

В отношении спиленных деревьев и восстановлению озеленения в городской черте. МУП «Горэлектросети» не занимается вопросами восстановления озеленения. Но в соответствии с законодательством должно поддерживать на определенном уровне по высоте или сводить зеленые насаждения в охранной зоне линий электропередач, определенной законодательством. Достаточно часто эти работы проводятся по предписанию Ростехнадзора и Прокуратуры г. Горно-Алтайска. МУП «Горэлектросети» постоянно ведет работу по расчистке просек и линий электропередач для снижения аварийности.

Более вопросы отсутствуют.

РЕШИЛИ:

Принять к сведению скорректированную инвестиционную программу МУП «Горэлектросети» на 2023-2025 годы.

Выступил заместитель директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – директор производственного отделения Горно-Алтайские электрические сети Райдер С.В. с представлением презентации проекта корректировки инвестиционной программы ПО «ГАЭС» филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» на 2023 – 2027 годы.

По представленной презентации возникли следующие вопросы у члена Общественного совета при Комитете по тарифам Республики Алтай Зыряновой И.В., на которые были так же представлены следующие ответы

заместителя директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – директора производственного отделения Горно-Алтайские электрические сети Райдер С.В.:

Вопрос 1. Почему в представленной документации по корректировке инвестиционной программы 2022-2027 отсутствует экспертиза?

Ответ: Если заданием на проектирование предусмотрено получение положительного заключения экспертизы, то она будет приложена после выполнения проектирования.

В остальных случаях отсутствие какой-либо экспертизы обусловлено Приказом Министерства энергетики РФ от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе...».

Вопрос 2: В сметных расчетах, сводках затрат, в ССР не указывается, когда эти сметы были рассчитаны, какие индексы перевода сметной стоимости применены?

Ответ: Год и квартал составления сметной документации отражаются в верхней части выводных форм в соответствии с рекомендуемыми Методикой образцами (приложение №2 к приказу Минстроя России № 421/пр). Индексы перевода в текущие цены указаны в итогах локальных сметных расчетов.

Вопрос 3: Различный процент непредвиденных расходов применен при расчете сметной стоимости строительства некоторых объектов (3% и 2% для объектов капитального строительства непромышленного и производственного назначения)?

Ответ: Резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и условий строительства, предусмотренных проектной документацией, и определен в размере, не превышающем 3 (трех) процентов в соответствии с п.179 Методики, утвержденной приказом Минстроя России № 421/пр от 04.08.2020 г. (далее – Методика № 421/пр).

Следовательно, размер непредвиденных затрат как 2%, - для объектов капитального строительства непромышленного назначения так и 3% - для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов ВЛ-10кВ; ВЛ-0,4кВ; ВЛ-110кВ не противоречит Методике № 421/пр.

Вопрос 4: В расчетной сметной стоимости строительства объектов включены затраты на технического заказчика при том, что функции технического контроля в Обществе возложены на внутренние подразделения?

Ответ: Затраты на содержание службы заказчика-застройщика приняты в соответствии с приказом Общества и рассчитаны на основании Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России от 02.06.2020 № 297/пр.

Затраты на содержание не финансируются с привлечением средств федерального бюджета.

Вопрос 5: В 2021 году вступила в силу Методика № 421/пр, согласно которому расчет сметной стоимости осуществляется с применением ФЭР? При этом расчеты ГАЭС произведены с разным подходом (с применением ТЭР и ФЭР в разных случаях)?

Ответ: Согласно п. 8 Методики № 421/пр, при определении сметной стоимости применяются как федеральные единичные расценки (ФЕР), так и территориальные единичные расценки (ТЕР). ТЕР по Республике Алтай включены в федеральный реестр сметных нормативов и подлежат применению наравне с ФЕР.

Вопрос 6: Документы и расчеты по корректировке ИПР выполнены неграмотно, отсутствует должное оформление (не указан исполнитель, не сопоставимые ссылки на нормативные документы). Необходимо привести документы в соответствие с установленными форматами. По объекту ПС «Ининская» стоимость, указанная в локальной смете с учетом НДС не соответствует сумме в сводке затрат, указан Приказ Минэнерго от 5.05.2016 № 380?

Ответ: Принято, Вся документация сформирована в соответствии с рекомендуемыми Минэнерго формами (приказ от 05.05.2016 № 380). Обосновывающие документы при направлении в Минэнерго подписываются электронно-цифровой подписью. Локальный сметный расчет для ПС «Ининская» составлен по состоянию на 4 кв. 2021 г. В стоимости, указанной в сводке затрат, учтены индексы-дефляторы на дату окончания реализации объекта ((Прогноз социально-экономического развития РФ от 28.09.2022 г №36804-ПК/Д03и, публикуемый Минэкономразвития РФ).

Вопрос 7: Низкое качество энергоснабжения в с. Майма и с.Кызыл-Озек. Включена ли реконструкция Майминской ПС в ИПР?

Ответ: Реконструкция ПС Майминская не требуется, реконструкция проводилась в 2014 году. Так же ведутся работы по улучшению качества напряжения в Майминском районе с. Кызыл-Озек: а именно проводятся работы по разукрупнению фидера воздушной линии 0,4 кВ по ул. Комарова, ул. Советская, ул. Окулич Казариной, такие, как замена голого провода на изолированный большего сечения, строительство дополнительного КТП мощностью 160 кВа, так же в 2023 году в рамках ремонтной программы на ВЛ-10 кВ запланированы работы по замене 30 деревянных опор ж/б, замена голого провода на изолированный провод СИП, произведен капитальный ремонт 4-х КТП, ведутся работы по техническому обслуживанию.

Вопрос 8: Ненадлежащее техническое состояние КТП по ул. Садовой в с. Кызыл-Озек – обозначить срок ремонта (уже в течении 3-х лет озвучивается данное замечание)?

Ответ: Выправка фундамента КТП по улице Садовой с. Кызыл-Озек будет произведена в третьем квартале 2023 года.

Вопрос 9: Неисправность интеллектуальных приборов учета, установленных в предыдущие периоды, приводящая к необходимости

жителям контролировать показания по простым ПУ (если остались). Как данная проблема будет решаться?

Ответ: Замена приборов учета осуществляется филиалом ПАО «Россети» - «Алтайэнерго» в рамках Федерального закона № 522-ФЗ, в соответствии с которым сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

В отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, обязанность по обеспечению коммерческого учета возложена на гарантирующего поставщика.

В Республике Алтай в апреле и мае 2023 года проведены работы по замене приборов учета по гарантийному ремонту подрядчиком в количестве 3572 шт, а также в Майминском районе по ремонтной программе будет заменено приборов учета АИИСКУЭ 61 шт. «РиМ» и 72шт. «Матрица».

Вопрос 10: Как отразиться на простых гражданах строительство крупных туристических комплексов (ВК «Манжерок», ООО «Алтайвилладж»)?

Ответ: Риски увеличения тарифа и снижения качества поставляемой электроэнергии для простых потребителей из-за строительства крупных туристических комплексов (ВК «Манжерок», ООО «Алтайвилладж») отсутствуют, так как финансирование объектов выполняется строго за счет целевых источников «Плата по технологическому присоединению свыше 150 кВт», а ввод в эксплуатацию трансформаторных подстанций номиналом 16 и 6,3 МВА снизит нагрузку на другие центры питания от которых временно запитаны туристические объекты.

Вопрос 11: Срок реализации и сумма необходимых инвестиций по проекту «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Эликманарская»?

Ответ: Год начала реализации инвестиционного проекта: 2018;
Год окончания реализации инвестиционного проекта: 2023;
Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных
ценах соответствующих лет 36,26 млн. руб. с НДС;
Фактический объем финансирования на 01.01.2023г.: 16,50 млн .руб.(с
НДС)
Финансирование капитальных вложений 2023 года в прогнозных ценах
19,76 млн. руб. с НДС.
Год ввода в эксплуатацию: 2023.

Более вопросы отсутствуют.

РЕШИЛИ:

Принять к сведению скорректированную инвестиционную программу
ПО «ГАЭС» филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» на 2023 –
2027 годы.

Секретарь заседания



Н.Ю. Юркина

Согласованно:

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай



Н.А. Селищева