ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

24 марта 2023 г. г. Грозный № 07

Председательствовал:

И.о. председателя	К.Ш. Хагиева

Присутствовали члены Правления Комитета:

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию	Э.Р. Салгириев
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта	М.М. Талхадов
Начальник отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения	Т.М. Мальцагова
Заместитель руководителя Чеченского УФАС России	Б.Д. Эдылханов
Секретарь Правления	Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Начальник управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»	А.Х. Селимов
Заместитель начальника управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»	Л.А. Юсупов

Повестка дня:

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22 ноября 2022 № 136-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики».

Рассмотрели:

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22 ноября 2022 № 136-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики».

Выступили:

Хагиева К.Ш., Салгириев Э.Р., Селимов А.Х., Юсупов Л.А.

Хагиева К.Ш. довела до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступило обращение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в рамках технологического присоединения объектов заявителя: ООО

«Малые ГЭС Ставрополья и Карачаево-Черкесии», а также соответствующие расчеты и материалы.

Комитетом проведена экспертиза для определения экономически обоснованных расходов АО «Чеченэнерго», необходимых на покрытие расходов в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» объектов Заявителя.

Салгириев Э.Р.: Отметил, что в Решении № 136-э, для целей ТП объектов Заявителя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством воздушной линии 10 кВ проводом АС 50 мм2 и реклоузера 10 кВ в соответствии с выданными Техническими условиями (ТУ).

Согласно Методическим указаниям, в случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов "последней мили" не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

АО «Чеченэнерго» представлены следующие материалы и расчеты:

- заявка на ТП ЭПУ за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» Заявителя:
- заявка на технологическое присоединение;
- Технические условия;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- локально-сметные с сводно-сметные расчеты;

По запросу Комитета дополнительно представлены:

- пояснительная записка к расчетам;
- информация по индексам изменения СМР;
- проектная документация по объекту аналогу;
- сметная документация по объекту аналогу;
- коммерческие предложения поставщиков оборудования и др.

Технические характеристики ТП Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 1260 кВт.

Количество точек присоединения – 2.

Уровень напряжения в точке присоединения – 10 кВ.

Сроки обеспечения ТП – 2022-2023 гг.

Представленные материалы включают расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством 2-х ВЛ 10 кВ, протяженностью – 3,0 и 0,6 км и установку 2-х реклоузера на уровне напряжения 10 кВ (номинальным током 400А).

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, расходы, связанных со строительством ВЛ 10 кВ составляют – 3 663 527,56 руб./км, без НДС, и расходы на установку Реклоузера 10 кВ – 2 051 544,00 руб./шт., без НДС.

I. Расчет ставки ВЛ 10 кВ проводам АС 50 мм2, АО «Чеченэнерго» произведен на основании выданных ТУ. На данный проект отсутствует разработанная и утверждённая ПСД

АО не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с тем, что АО не выполнялись данные работы за последние 3 года. Отсюда, согласно требований

Методических указаний, расчеты произведены по плановым данным с использованием сметных нормативов.

Расчеты произведены на основании федеральных сметных нормативов, утвержденных Минстроем России. Расчеты произведены по состоянию цен на 2 кв. 2022 года, с использованием индексов изменения сметной стоимости на СМР, Оборудования, материалы и др., утвержденных также Минстрой России и представлены в локально-сметных с сводно-сметных расчетах.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета на представленные расчеты были указаны следующие замечания, которые были направлены в адрес Общества для устранения, в частности:

1. Согласно Техническим условиям и представленных расчетов, ориентировочная протяженность проектируемых ВЛ 10 кВ составляет - 3 км и 0,6 км. В представленных материалах отсутствуют обоснования по расчету необходимого количества и типа опор.

Необоснованное завышение количества опор в проектируемой ВЛ 10 кВ приводит также к увеличению расходов на материалы (конструкции) и иных затрат (погрузо-разгрузочные работы, перевозка грузов, траверсы, заземлители и др.), учтенные в расчетах пропорционально количеству опор, и сопутствующие строительно-монтажные работы.

2. В ЛСР стоимости строительства ВЛ применены повышающие коэффициенты удорожания строительно-монтажных работ в размере:

- 1,5 - «При производстве работ в усложненных условиях: в горных условиях, на крутых склонах (косогорах) и при глубоких оврагах»;

- 1,15 – «Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов»;

- 1,3 – «При производстве работ в усложненных условиях: в скальных и мерзлых грунтах».

При этом, соответствующие обоснования и пояснения о необходимости применения указанных коэффициентов в представленных материалах отсутствует.

3. В представленной пояснительной записке к расчету размера платы не указана информация о примененных индексах изменения сметной стоимости строительства.

4. В ЛСР стоимости строительства ВЛ необоснованно включены затраты на установку оборудования пунктов секционирования в количестве 2 шт.

Согласно Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение, расходы на строительство пунктов секционирования не учитываются в стандартизированной тарифной ставке на строительство ВЛ.

5. В ЛСР стоимости строительства ВЛ необоснованно включены затраты на линейный разъединитель.

Согласно Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение, указанные расходы учитываются в стандартизированной тарифной ставке на покрытия расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования.

6. При определении цен на материалы и оборудование (опоры, провод) в очередной раз, на неоднократные замечания Комитета, использованы коммерческие

предложения поставщиков, при наличии соответствующей информации в базе Федеральных сборниках сметных цен.

Указанные выше замечания Обществом были частично устранены, и представлены скорректированные расчеты стоимости строительства ВЛ.

При корректировке ЛСР использованы актуальные Индексы изменения сметной стоимости строительства по состоянию на 4 кв 2022 года.

По запросу Комитета, для обоснования количества опор и других СМР представлена проектная документация и сметные расчеты по объекту-аналогу.

На основании руководящих документов в области строительства и разъяснений ФАС России в стоимости строительства ВЛ Экспертом учтены также расходы по статьям, учитываемых в ССР стоимости строительства:

- производство работ в зимнее время - 0,3 % (Приказ Минстроя России от 25.05.2021г.№325/пр);

- содержание службы заказчика – 2,19 % (Постановление Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2);

- проектные и изыскательские работы – 9,5 % (Приказ Минстроя №707/пр от 01.10.2021 т.1.5 п.1).

Экспертом из ЛСР, как экономически необоснованные и не подтвержденные расходы, исключены:

1. Повышающие коэффициенты удорожания СМР:

- 1,5 - «При производстве работ в усложненных условиях: в горных условиях, на крутых склонах (косогорах) и при глубоких оврагах» - обществом не представлены основания для применения указанного коэффициента;

- 1,3 – «При производстве работ в усложненных условиях: в скальных и мерзлых грунтах» - обществом не представлены основания для применения указанного коэффициента.

Согласно геологическим картам, трасса прохождения проектируемой ВЛ не имеет указанные усложняющие ландшафты для применения данных повышающих к-тов 1,5 и 1,3.

Согласно представленной ПСД по объекту-аналогу, также не учтены указанные к-ты.

2. Земляные работы по позициям 19-20 ЛСР:

- «Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 2» - в объеме 300 м3 на сумму – 377 516,0 руб.;

- «Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 2» - в объеме 85 м3 на сумму - 64 915,00 руб.

В представленных материалах не подтверждены, а также нет необходимости производство работ по ручной разработке грунта (траншеи) в объеме: длиной 600м, шириной 0,5м, глубиной 1м.

3. Оборудование по позициям 13-14 ЛСР:

- «Установка разрядников: с помощью механизмов» на сумму – 108 836,0 руб.;

- «Разрядник вентильный облегченный повышенной надежности, класс напряжения 10 кВ» - в количестве 17 шт. на сумму – 976 591,0 руб.

Согласно представленным ЛСР, данное оборудование на проектируемой ВЛ устанавливаются АО по 1 шт. на каждой опоре, что не соответствует ПУЭ.

Согласно пп. 2.5.119. Приказа Минэнерго РФ от 20.05.2003 N 187 "Об утверждении глав правил устройства электроустановок", установлено что для защиты от перенапряжений для участков ВЛ на металлических и железобетонных

опорах, Разрядники перенапряжения тока устанавливаются на концевых опорах указанных участков ВЛ. Таким образом, АО завышена стоимость строительства ВЛ на необоснованное количество приобретаемого Оборудования (РВ) и соответствующих монтажных работ.

С учетом проведенных корректировок и представленных обосновывающих материалов, суммарные расходы на строительство ВЛ 10 кВ, сечением провода 50мм2 включительно, протяженностью 1 км составят – 1 351 243,77 руб./км, без НДС (в ценах 4 кв. 2022 года).

II. Согласно представленным Обществом расчетам, расходы на мероприятия «последней мили», связанных со строительством Пункта секционирования (Реклоузер) номинальным током 400А на уровне напряжения 10 кВ составляют – 2 051 544,0 руб./шт., без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на монтаж Реклоузера 400А на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

АО не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с тем, что АО не выполнялись данные работы за последние 3 года. Отсюда, согласно требований Методических указаний, расчеты произведены по плановым данным с использованием сметных нормативов.

Расчеты произведены по состоянию цен на 2 кв. 2022 года, с использованием индексов изменения сметной стоимости на СМР, Оборудования, материалы и др., утвержденных также Минстрой России и представлены в локально-сметных с сводно-сметных расчетах.

Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО также не представлена.

На основе представленных Обществом материалов и расчетов, Комитетом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов ТСО, для установления стандартизированной тарифной ставки С4 по мероприятиям, связанных со строительством пункта секционирования на уровне напряжения 10 кВ, необходимых на покрытие расходов в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя.

Расчеты произведены по состоянию цен на 1 кв. 2022 года, с использованием индексов изменения сметной стоимости на СМР, Оборудования, материалы и др., утвержденных также Минстрой России.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, Комитетом на представленные расчеты в адрес Общества были направлены запросы с указанием следующих замечания, в частности:

1. В ЛСР стоимости строительства пункта секционирования (ПСС), стоимость оборудования реклоузера составляет - 1 700,0 тыс. руб. без НДС.

Даная стоимость оборудования определена АО «Чеченэнерго» на основании конъюнктурного анализа цен на оборудование.

Согласно представленного коммерческого предложения, на основании которого определена цена ПСС (USK26S20045.01 от 06.05.2022 – ООО

«ТавридаЭлектрик») в комплект оборудования входит также пункт коммерческого учета э/энергии (мощности).

Согласно выданных Технических условий, установка оборудования ПСС осуществляется на границах концевых опор № 101 ВЛ 10 кВ ф-2 ПС 35 кВ «Итум-Кале», № 130 ВЛ 10 кВ ф-1 ПС 35 кВ «Шатой» и проектируемых ВЛ 10 кВ, при этом, установка пункта коммерческого учета э/энергии (мощности) обеспечивается на концевых опорах проектируемой ВЛ 10 кВ (на границе раздела балансовой принадлежности сторон).

В связи с чем, стоимость оборудования ПСС должна быть учтена в стандартизированной ставке без учета пункта коммерческого учета э/энергии (мощности).

Соответствующие стандартизированные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) (пункт коммерческого учета э/энергии 10 кВ) утверждены Комитетом решением Правления от 22 ноября 2022 года № 136-э.

2. В ЛСР стоимости строительства ПСС применен повышающий коэффициент удорожания строительно-монтажных работ в размере - 1,15 – «Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов». При этом, соответствующие обоснования и пояснения о необходимости применения указанных коэффициентов в представленных материалах отсутствует.

Также, не обоснованы расходы на «ПИР» и расходы на «Временные здания и сооружения», учётные в ССР стоимости строительства.

Указанные замечания Обществом были частично устранены, и представлены скорректированные расчеты стоимости строительства ПСС:

- из стоимости оборудования ПСС исключены расходы на ПКУ;
- при корректировке ЛСР использованы актуальные Индексы изменения сметной стоимости строительства по состоянию на 4 кв 2022 года и др.

На основании руководящих документов в области строительства и разъяснений ФАС России в стоимости строительства ПСС Экспертом приняты также расходы по статьям:

- производство работ в зимнее время - 0,3 % (Приказ Минстроя России от 25.05.2021г.№325/пр);
- содержание службы заказчика – 2,19 % (Постановление Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2);
- проектные и изыскательские работы – 9,5 % (Приказ Минстроя №707/пр от 01.10.2021 т.1.5 п.1).

Экспертом, из ЛСР исключены повышающие коэффициенты удорожания СМР:

- 1,5 - «При производстве работ в усложненных условиях: в горных условиях, на крутых склонах (косогорах) и при глубоких оврагах» - обществом не представлены основания для применения указанного коэффициента;
- 1,3 – «При производстве работ в усложненных условиях: в скальных и мерзлых грунтах» - обществом не представлены основания для применения указанного коэффициента.

Согласно геологическим картам, трасса прохождения проектируемой ВЛ не имеет указанные усложняющие ландшафты для применения данных повышающих к-тов 1,5 и 1,3.

С учетом произведенных корректировок, обоснованный размер расходов на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству Пунктов секционирования 10 кВ (С4) - реклоузер номинальным током 400 А включительно, на 2023 год составит – 1 740 671,32 руб./шт., без НДС.

Селимов А.Х.: АО «Чеченэнерго» ознакомлено с материалами и расчетами об установлении тарифов. Замечания и предложения Комитета в части стоимости строительства Реклоузера 10 кВ Обществом учтены в полном объеме и несогласия по указанной ставке платы не имеются.

По информации от управления капитального строительства и технических служб Общества, стоимость строительства ВЛ 10 кВ, рассчитанная Комитетом слишком занижена и не позволит обеспечить компенсацию затрат на строительство проектируемой ВЛ для присоединения Заявителя, так как указанные работы будут производится в относительно усложненной местности. Установка оборудования – разрядников на опорах ВЛ, согласно информации технических служб Общества, является обязательной. В связи с чем, считаем, что данный вопрос нуждается в совместной доработке.

Салгириев Э.Р.: В изначальных расчетах стоимости строительства ВЛ 10 кВ, представленных Обществом, не предусматривалась установка оговариваемого оборудования на проектируемой ВЛ. Указанные разрядники перенапряжения тока включены в стоимость строительства в последнем варианте представленных расчетов.

Кроме того, стоимость разрядников, учтенных в ЛСР по текущим ценам составляет более пятидесяти тысяч рублей за шт., тогда как закупочные цены на указанное оборудование, согласно представленным Обществом данным не провещает трех тысяч рублей за единицу. Также, экспертом изучены материалы Общества о строительстве ВЛ по другим объектам технологического присоединения, а также работы, производимые в рамках инвестиционных программ, вследствие которого также установлено, что Обществом не проектируются ВЛ с монтажом оборудования-Разрядников.

Хагиева К.Ш.: В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы, Комитетом проводились согласительные совещания с АО «Чеченэнерго», в ходе которой Обществом не поднимался вопрос о необходимости включения в стоимость строительства ВЛ данного оборудования.

С учетом предложения АО «Чеченэнерго» предлагаю:

- вопрос установления стандартизированной ставки на строительство ВЛ 10 кВ проводам 50 мм2 перенести на более поздний срок;

- вопрос установления стандартизированной ставки на строительство пункта секцирования (реклоузера) 10 кВ вынести на голосование.

АО «Чеченэнерго» предоставить соответствующие необходимые материалы и обоснования о необходимости включения в стоимость строительства проектируемой ВЛ оборудования – вентильные разделители и других затрат, исключенных Комитетом.

Тагиров Ш.М.: Озвучил письменную позицию Ассоциации «НП Совет рынка» Провоторовой К.А. по вопросу повестки: «По вопросу о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22 ноября 2022 г. № 136-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики» голосую «За».

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22 ноября 2022 г. № 136-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики».

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

Внести изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 22 ноября 2022 г. № 136-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики», изложив приложение № 3.1 в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.1
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от « 22 » ноября 2022 г. № 136-э

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству пунктов секционирования (С4,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.1.3}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.1.3}$			1 740 671,32
	$C^{35\ (27,5\text{-}60)\ кВ}_{4.1.3}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.1.3}$			-
2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.1}$	линейные разъединители	рублей/шт.	-

	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.1}$	номинальным током до 100 А включительно		-
	$C^{35\ (27,5\text{-}60)\ кВ}_{4.2.1}$			165 830,00
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.2.1}$			-
3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.3}$			85 594,44
	$C^{35\ кВ}_{4.2.3}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.2.3}$			-

».

И.о. председателя К.Ш. Хагиева

Начальник отдела Т.М. Мальцагова

Начальник отдела М.М. Талхадов

Начальник отдела Э. Р. Салгириев

Секретарь Правления Ш.М. Тагиров