

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

7 ноября 2024 г.

г. Грозный

№ 33

**Председательствовал:**

Председатель

Н.А. Сангариев

**Присутствовали члены Правления Комитета:**

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

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 на товары и услуги общего назначения

Т.М. Мальцагова

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Приглашенные:**

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Р.Ш. Ибрагимов

Управляющий директор АО «Чеченэнерго»

И.С. Кадиров

Главный инженер АО «Чеченэнерго»

И.Р. Цуев

Начальник управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»

А.Х. Селимов

Заместитель начальника отдела технологического присоединения АО «Чеченэнерго».

У.С. Хажалиев

**Повестка дня:**

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год»

**Рассмотрели:**

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию по вопросу внесения изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год» в рамках установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок платы для целей технологического присоединения

энергопринимающих устройств объекта «Военный городок» - ФКП «Управление заказчика капитального строительства Минобороны РФ» (Заявитель).

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Ибрагимов Р.Ш., Кадиров И.С., Цуев И.Р., Селимов А.Х., Хажалиев У.С.

**Салгириев Э.Р.:** Отметил, что от АО «Чеченэнерго» поступило обращение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя, а также соответствующие расчеты и материалы.

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

Довел до сведения присутствующих, что в решении Правления № 194-э, для целей ТП объектов Заявителя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством воздушной линии 10 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные и распределительного пункта (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек свыше 15 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.

**Ибрагимова Р.Ш.:** АО «Чеченэнерго» представлены следующие материалы и расчеты:

- заявка на ТП ЭПУ за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» объектов Заявителя:

- Технические условия;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- локально-сметные и сводно-сметные расчеты;
- коммерческие предложения поставщиков оборудования.

По запросу Комитета дополнительно представлены:

- пояснительная записка к расчетам;
- отчет предпроектного обследования.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 3 274,1 кВт.

Количество точек присоединения – 2.

Уровень напряжения в точке присоединения – 10 кВ.

Сроки обеспечения ТП – 2024-2025 гг.

Мероприятия включают расходы ТСО на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством 2-х ВЛ 10 кВ, протяженностью – 9,5 и 8,5 км и РП на уровне напряжения 10 кВ (номинальным током от 100 до 250



А) на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

### **I. Расчет стандартизированной тарифной ставки на строительство воздушной линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ.**

Согласно представленным Обществом расчетам, в изначальной заявке АО «Чеченэнерго» на строительство ВЛ 10 кВ планировались расходы в объеме – 4 346 011,2 руб./км. (без НДС) (по состоянию цен на 3 кв. 2024 года). В последующем, были представлены обновлённые расчеты на сумму – 4 309 574,7 руб./км, без НДС.

Указанная сумма включает стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, пусконаладочных работ, и других сопутствующих затрат.

Обществом не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с чем, расчеты произведены по плановым показателям в ЛСР и ССР на основании ФРСН, утвержденных Минстрой России.

На данный проект отсутствует разработанная и утверждённой ПСД.

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. В состав расчетов стоимости строительства ВЛ 10 кВ включены необоснованные расходы по следующим позициям ЛСР:

1.1. материалы конструкций молниеотводов, порталов, прожекторных матч ОРУ (пп. 5, 13, 21 ЛСР).

В соответствии с ПУЭ-7, в технических решениях по строительству ВЛ 10 кВ не предусмотрена установка конструкций молниеотводов и матч ОРУ. В ЛСР ВЛ 10 кВ отсутствуют СМР по установке конструкций молниеотводов, порталов, прожекторных матч ОРУ.

Указанные работы и материалы, также отсутствуют в представленном АО «Чеченэнерго» Отчете предпроектного обследования по заявке №23102/2024/ЧЭ/НАУРЭС (Отчет ПО);

1.2. в ЛСР стоимости строительства ВЛ необоснованно включены затраты на линейные разъединители.

1.3. применен повышающий коэффициент удорожания СМР- 1,15 – Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов, обществом не представлены основания для применения указанного коэффициента.

Согласно представленному Отчету ПО, трасса прохождения проектируемой ВЛ не имеет указанные стесненные условия для применения указанного коэффициента;

1.4. завышено оборудование - «Разрядник РДИП-10-IV-УХЛ1», в количестве 445 шт. на сумму – 2 846 144 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.

1.5. при определении цен на материалы и конструкции ВЛ (опоры, провод, изоляторы и др.) использованы коммерческие предложения поставщиков, при наличии соответствующей информации в Федеральном реестре сметных нормативов (ФСБЦ).

Приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. N 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" определено, что при наличии в Федеральном реестре сметных нормативов данных о сметных ценах в базисном или текущем уровне цен на отдельные материальные ресурсы и оборудование, а также сметных нормативов на отдельные виды работ и услуг, не допускается определение их сметной стоимости на основании сбора информации о текущих ценах (конъюнктурный анализ).

Экспертом скорректированы экономически необоснованные расходы на материальные ресурсы, учтенные в ЛСР на основании коммерческих предложений поставщиков по следующим материалам и конструкциям:

- в расчетах на строительство ВЛ 10 кВ использованы опоры СВ 110-3,5 (стойка вибрированная) стоимостью – 32 433,68 руб./шт. без НДС (расчет на 1 км. 25 опор общей стоимостью – 720 369,10 руб. без НДС), тогда как в сплит-форме индексов и сметных цен для ценовой зоны Чеченской Республики, стоимость аналогичной опоры составляет - 23 872,34 руб./шт. без НДС. Обоснованный расчет стоимости опор на 1 км. составляет - 530 217,30 руб. без НДС;

- использован провод самонесущий изолированный СИП-3 1x95-20, стоимостью по конъюнктурному анализу - 221 749,00 руб./т. без НДС, так, стоимость такого провода в сплит-форме индексов цен для ценовой зоны Чеченской Республики составляет – 105 755,20 руб./т. без НДС;

- в расчетах на строительство ВЛ 10 кВ приняты согласно конъюнктурному анализу следующие материалы (конструкции): траверсы ТМ-3, хомуты для крепления траверс, изоляторы линейные штыревые высоковольтные ШФ 20-Г, изолятор подвесной стеклянный ПСД-70Е, зажим натяжной болтовой НБ-2-6А, вместе с тем, в сплит-форме индексов цен для ценовой зоны Чеченской Республики данное оборудование присутствует.

Указанные выше замечания Обществом были частично устранены, и представлены скорректированные расчеты стоимости строительства ВЛ 10 кВ.

При этом, АО «Чеченэнерго» цены на материалы и конструкции ВЛ оставили без изменения, согласно представленным коммерческим предложениям.

При корректировке ЛСР использованы актуальные Индексы изменения сметной стоимости строительства по состоянию на 3 кв. 2024 года.

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

- 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).

С учетом произведенных расчетов, а также представленных обосновывающих материалов, размер ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций по строительству воздушных линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные) на 2024 год составит – 2 361 050,51 руб./км. без НДС.

## **II. Расчет СТС РП 10 кВ**

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, расходы на строительство РП 10 кВ составляют – 55 335,4484 тыс.руб. (без НДС).

Расчет указанной ставки АО «Чеченэнерго» произведен с применением сметных нормативов в области капитального строительства и представлен в виде сводного сметного и локально-сметного расчетов.

Комитетом, письмом от 18.10.2024 № 1098-э в адрес АО «Чеченэнерго» был направлен запрос с указанием замечаний к расчетам и необходимости представления дополнительных обосновывающих материалов. Также запрашивалась информация о фактических затратах на строительство РП 10 кВ, по аналогичным объектам строительства, произведенных Обществом в рамках ТП и других мероприятий ИП.

Однако, информацию о фактически выполненных работах за отчетные периоды Обществом не представлены.

Комитетом, на основании действующего законодательства, норм и нормативов, а также представленных материалов, произведен анализ обоснованности расчетов стоимости строительства. Результаты оценки расчетов и запрос дополнительной обосновывающей информации были направлены в адрес АО «Чеченэнерго».

Значительную долю затрат в строительстве РП 10 кВ занимает стоимость оборудования.

АО «Чеченэнерго» в расчетах учтена стоимость оборудования РП 10 кВ с количеством ячеек 16 шт., в размере – 38 500,00 тыс.руб./шт. без НДС, без обоснования конъюнктурным анализом, договорами закупки или ФСБЦ.

Обозначенные факторы приводят к значительному удорожанию мероприятий «последней мили», выполняемые в рамках технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, намеревающихся присоединиться к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики.

По представленным расчетам, состав оборудования, проектируемого РП 10 кВ включает количество ячеек - 16 шт., с 2-мя секциями шин 10 кВ.

В представленных обосновывающих материалах, в том числе в Отчете ПО отсутствует электротехнический расчет необходимого количества ячеек.

На соответствующий запрос Комитета об обосновании количества ячеек и представлении электротехнического расчета, Обществом представлена следующая расшифровка:

- технические ячейки РП 10 кВ - 8 шт.;

- линейные ячейки 10 кВ – 8 шт. (по 4 шт. на I и II секцию шин).



При определении количества ячеек 10 кВ экспертом приняты данные в соответствии с ТУ, выданными заявителю и использованы типовые технологические решения по строительству РП 10 кВ с аналогичным объемом заявленной мощностью.

Согласно ТУ, выполнение мероприятий ТУ обеспечивается с образованием 2-х точек присоединения Заявителя, предусматривающие 2-ю категорию надежности.

Согласно Схеме ТП и мероприятий ТУ, исполнение которых предусмотрено за Заявителем, обеспечивается строительство 2-х ВЛ 10 от проектируемого РП 10 кВ до Трансформаторной подстанции Заявителя. Соответственно, количество линейных ячеек экспертом определена исходя из проектируемых ВЛ, отходящих от РП 10 кВ, предусматривающее, в том числе, по одной резервной ячейки для каждой секции шин. Итого количество ячеек составит 12 шт. При этом, количество технических ячеек РП принято согласно заявке (8 шт.).

АО «Чеченэнерго» указанные замечания Комитета устранены частично. Размер ставки РП 10 кВ в скорректированном расчете составляет - 43 735125,54 руб./шт. без НДС.

В представленных новых расчетах предусмотрен 2-х секционный РП 10 кВ с количеством ячеек 12 шт., стоимостью оборудования - 28 875,00 тыс.руб./шт.

Также исключены затраты на «молниезащиту» в размере – 13,94 руб.

Учитывая указанные обстоятельства и отсутствия достаточных обосновывающих материалов по обоснованию стоимости состава и стоимости оборудования РП 10 кВ, Комитетом, соответствующий расчет СТС произведен посредством использования и в сравнении с Укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 26 февраля 2024 года № 131.

В соответствии с произведенными расчетами СТС на покрытие расходов по строительству распределительных пунктов 10 кВ (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно составила – 30 017,77 руб./шт. (без НДС).

Данная ставка соответствует среднему значению установленных в субъектах Российской Федерации.

**Цуев И.Р.:** на сегодняшний день, фактически сложившиеся на рынке цены на электротехническое оборудование и материалы значительно отличаются от утвержденных в Федеральной сметно-нормативной базе Минстроя России. Учитывая такой дисбаланс цен, считаем обоснованной и оправданной учет в стоимости строительства РП и ВЛ цен на основании конъюнктурного анализа поставщиков оборудования и материалов.

**Кадиров И.С.:** АО «Чеченэнерго» ознакомлена с расчетами и понимает приводимые Комитетом доводы, учитывающие требования нормативных правовых актов при определении размера платы за ТП.

Вместе с тем, учитывая постоянный рост цен на электротехническое оборудование и материалы, определенный Комитетом размер платы не компенсирует фактические затраты АО «Чеченэнерго» по обеспечению ТП Заявителя, в связи с чем возникают риски в проведении торгов по определению подрядной организации на выполнение СМР, предусмотренных ТУ, что приведет к срыву сроков реализации ТП Заявителя.



В условиях отсутствия разработанной в установленном порядке проектно-сметной документации, обосновать в полном объеме стоимость всех этапов и видов СМР по данному объекту АО «Чеченэнерго» не может.

**Сангариев Н.А.:** при определении размера платы за ТП Комитет руководствуется методическими указаниями по расчету размера платы за ТП и требованиями нормативных правовых актов в сфере градостроительной деятельности. Как установлено в НПА, СТС и плата за ТП на мероприятия по строительству объектов ЭСХ рассчитываются на основании смет, выполненных с применением утвержденных сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

При этом, в целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления СТС, учета всех обоснованных расходов, Комитетом проводилось согласительное совещание с АО «Чеченэнерго», запрашивались необходимые обосновывающие материалы и расчеты.

**Тагиров Ш.М.:** Озвучил письменную позицию Ассоциации «НП Совет рынка» Провоторовой К.А. по вопросу повестки:

«По вопросу о внесении изменений в решение Правления Комитета от 21 декабря 2023 года № 194-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год» в части установления дополнительных ставок С<sub>1-20кВ2.3.2.3.1.1</sub>, С<sub>1-20кВ4.4.2.3</sub> для технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» голосую «Против».

**Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

о внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год» в рамках установления дополнительных стандартизированных ставок на покрытие расходов по строительству распределительных пунктов 1-20 кВ (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 (включительно) (С4.4.2.3) и воздушных линии 1-20 на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные) (С2.3.1.3.2.1).

**Голосовали:**

«За» - 6 человек,

«Против» - 1 (Провоторова К.А.),

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением 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 21 декабря 2023 г. № 194-э «Об установлении

тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики», установив стандартизированные тарифные ставки:

- строительство распределительных пунктов 1-20 кВ (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 (включительно) (С4.4.2.3) в размере - 30 017,77 руб./шт. (без НДС);

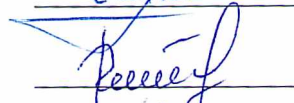
- строительство воздушных линии 1-20 на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные) (С2.3.1.3.2.1) размере 2 361 050,51 руб./км. (без НДС).

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель Председателя



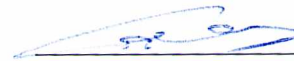
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



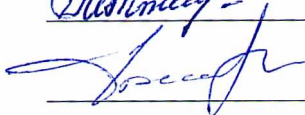
М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М. Мальцагова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров