

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

25 марта 2025 г.

г. Грозный

№ 13

**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

Т.М-А. Ахмедова

Начальник правового отдела

Начальник отдела регулирования и контроля  
тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Приглашенные:**

Консультант отдела регулирования и контроля  
тарифов на электрическую энергию

Р.Ш. Ибрагимов

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 26.11.2024 № 52-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год»

**Рассмотрели:**

Предложения **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 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год» в рамках установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок на установку трехфазного прибора коммерческого учета э/энергии (мощности) 1-20 кВ прямого включения и трехфазного прибора учета 0,4 полукосвенного включения.

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Ибрагимов Р.Ш., Хажалиев У.С.

**Салгириев Э.Р.:** Отметил, что от АО «Чеченэнерго» поступили обращения об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям в рамках технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов энергопринимающих устройств объектов ООО «Мебельная фабрика» и ИП «Жамалдиновой М.У.» (далее – Заявители), 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 Заявителей.

Довел до сведения присутствующих, что в решении Правления от 26 ноября 2024 г. № 52-э, для целей ТП объектов Заявителей, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с установкой трехфазного приборов коммерческого учета э/энергии (мощности) 1-20 кВ прямого включения и трехфазного приборов учета 0,4 кВ полукосвенного включения 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» объектов Заявителей:

- Технические условия;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- договора поставки ТМЦ и оборудования и конъюнктурный анализ;
- сводный и локально-сметные расчеты и др.

Технические характеристики ЭПУ Заявителей:

| № | Показатели                            | ООО «Мебельная фабрика» | ИП «Жамалдинова М.У.» |
|---|---------------------------------------|-------------------------|-----------------------|
| 1 | Максимальная мощность                 | 149 кВт                 | 100 кВт               |
| 2 | Уровень напряжения в ТП               | 10 кВ                   | 0,4 кВ                |
| 3 | Категория надежности электроснабжения | 3                       | 3                     |
| 4 | Количество ТП                         | 1                       | 1                     |

Представленные материалы включают расходы ТСО на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета э/энергии и мощности на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

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

В представленных расчетах использованы:

Ресурсно-индексный метод, который предполагает использование базы ФСНБ-2022, а также текущих цен и индексов к группам однородных строительных ресурсов, размещённых в ФГИС ЦС.

Определение состава расходов, и оценка экономической обоснованности экспертом произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Методическими указаниями ФАС России и нормативными актами в сфере градостроительной деятельности.

#### **Расчеты по ООО «Мебельная фабрика»**

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, расходы на обеспечение средствами коммерческого учета составляют – 910 359,12 руб. без НДС.

Комитетом на основании анализа представленных АО материалов и расчетов были указаны замечания, в частности на несоответствие предложенной на утверждение СТС на установку ПКУ выданным ТУ, а также замечания к расчетам.

АО учтены указанные замечания и представлены новые расчеты на обеспечение Средствами коммерческого учета – трехфазные прямого включения 1-10 кВ на сумму – 817 109,41 руб. без НДС.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам (сводный и локально сметный расчеты) наибольшую долю в расходах занимает стоимость оборудования ПКУ 1-10 кВ.

В обосновании стоимости оборудования АО «Чеченэнерго» представлены:

- рамочный договор на приобретения оборудования от 9 октября 2023 года № 126 и товарная накладная на сумму – 606 293,07 руб.шт. без НДС;
- рамочный договор на приобретения оборудования от 5 декабря 2023 года № 151 и товарная накладная на сумму – 609 952,78 руб.шт. без НДС;

Также представлен конъюнктурный анализ цен поставщиков соответствующего прибора коммерческого учета, ООО «Максимус», прайс – 860 706,0 руб.шт. с НДС.

АО «Чеченэнерго» в расчетах учтена стоимость оборудования производства ООО «Максимус» по коммерческому предложению в размере – 669 739,25 руб.шт. без НДС.

В соответствии с Методическими указаниями расчет стандартизированных тарифных ставок производится на основании экономически обоснованных фактических затратах на осуществление мероприятий «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета в рамках осуществления технологического присоединения и других мероприятий по реализации инвестиционных программ.

Заявленная стоимость установки ПКУ 1-10 кВ значительно превышает размер установленных стандартизированных тарифных ставок в других субъектах Российской Федерации, в том числе СевероКавказских регионов.

Учитывая указанные расхождения в расчетах и утвержденных по другим регионам ставках, а также в целях дополнительного обоснования стоимости ПУ Комитетом были направлены запросы в АО «Чеченэнерго» о предоставлении фактических данных на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) за 2024 год. АО «Чеченэнерго» письмом от 18 февраля 2025 № МР8/ЧечЭ/01-00/458 представлена дополнительная информация и подтверждающие материалы только по расходам на установку пункта коммерческого учета э/энергии (мощности) (трехфазные прямого включения) 1-10 кВ, устанавливаемых на проводах ВЛ 1-10 кВ (производство АО «РиМ» ИПУЭ 384.01/2).

Информация о фактических затратах АО «Чеченэнерго» на обеспечение указанными средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) устанавливаемых на опорах ВЛ 1-10 кВ и иных способах установки не представлена ссылаясь на отсутствие таких затрат.

Учитывая указанные выше обстоятельства Комитетом на основании действующего законодательства, норм и нормативов, а также представленных обосновывающих материалов произведен расчет стандартизированной тарифной ставки 1-10 кВ (трехфазный прямого включения).

Как указывалось, значительная доля в стоимости мероприятий по установке прибора учета, согласно представленным расчетам занимает оборудование ПКУ 1-10 кВ – 669 739,25 руб. без НДС.

Для обоснования стоимости прибора коммерческого учета 1-10 кВ экспертом проведен анализ рыночных цен поставщиков электрооборудования, в том числе, посредством сети Интернет.

Так, согласно размещенных на торговых площадках, стоимость аналогичного ПКУ 1-10 кВ - 441 666,67 руб. без НДС. (<https://tender.lot-online.ru/>).

Экспертами при расчете ставки также исключены из ЛСР затраты по материалам на установку ПКУ 1-10 кВ по позициям с 5 по 20, так как в состав приобретаемого ПКУ 1-10 кВ РиМ 384.01/2 уже входят необходимые материалы для установки и монтажа ПКУ.

Также, экспертами Комитета из ССР, как экономически необоснованные исключены следующие показатели:

- а) «Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия»;
- б) «Строительный контроль»;
- в) «Проектно-изыскательские работы»;
- г) «Авторский надзор»;
- е) «Непредвиденные затраты».

С учетом проведенных расчетов, а также представленных обоснованных материалов, стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8 на уровне напряжения 1-10 кВ - трехфазные прямого включения составит – 458 119,47 руб. (без НДС).

**Расчеты по ИП «Жамалдинова М.У.»**

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, расходы на обеспечение средствами коммерческого учета - трехфазный полукосвенного включения 0,4 кВ составляют – 35 558,59 руб. без НДС.

АО «Чеченэнерго» от 20.03.2025 № МР8/ЧечЭ/01-00/801 представлены скорректированные расчеты на сумму – 79 875,69 руб. без НДС.

Комитетом в адрес АО «Чеченэнерго» был направлен запрос о предоставлении информации по фактическим затратам на установку прибора учета за 2024 год, с приложением подтверждающих материалов. На указанный запрос, письмом от 18.02.2025 № МР8/ЧечЭ/01-00/458 и от 28.02.2025 № МР8/ЧечЭ/01-00/584 со стороны АО «Чеченэнерго» представлена информация об отсутствии фактических затрат на установку аналогичного ПУ за 2024 год в рамках технологических присоединений.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам (сводный и локально сметный расчеты) наибольшую долю в расходах занимает стоимость оборудования ПУ 0,4 кВ.

Для обоснования стоимости оборудования АО «Чеченэнерго» представлены договора на поставку ТМЦ и оборудование, а также представлен конъюнктурный анализ цен поставщиков соответствующего прибора коммерческого учета.

Учитывая указанные выше обстоятельства Комитетом на основании действующего законодательства, норм и нормативов, а также представленных обосновывающих материалов произведен расчет стандартизированной тарифной ставки 0,4 кВ (трехфазный полукосвенного включения).

Как указывалось, значительная доля стоимости мероприятий по установке прибора учета занимает оборудование ПУ 0,4 кВ.

В представленном рамочном договоре поставки за 2023 год, аналогичный ПУ 0,4 кВ стоит выше, чем представленный согласно конъюнктурному анализу:

Рамочный договор поставки № 125 от 03.10.2023 г. ООО «СФЕРАПРО» АО «Энергомера» стоимость ПУ 0,4 кВ (1) - 23 424 руб. с НДС.

Рамочный договор поставки № 125 от 03.10.2023 г. ООО «СФЕРАПРО» АО «Энергомера» стоимость ПУ 0,4 кВ (2) - 23 032,20 руб. с НДС.

Коммерческие предложения ООО «Максимус» на поставку ПУ производства АО «РиМ» - 19 968 руб. с НДС.

В связи с чем, стоимость прибора учета Комитетом принято согласно конъюнктурного анализа.

Совокупная стоимость работ по установке трёхфазного прибора учета, с учетом стоимости оборудования ПУ, рассчитана на основании представленного ЛСР.

Также, экспертами Комитета из ССР, как экономически необоснованные исключены следующие показатели:

- а) «Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия»;
- б) «Строительный контроль»;
- в) «Проектно-изыскательские работы»;
- г) «Авторский надзор»;
- е) «Непредвиденные затраты».

С учетом проведенных расчетов, а также представленных обоснованных материалов, стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8 на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - трехфазный полукосвенного включения составит – 43 185,34 руб. (без НДС).

**Хажалиев У.С.:** АО «Чеченэнерго» предварительно ознакомлена с произведенными Комитетом расчетам и в целом не имеет возражений к размеру устанавливаемой ставки.

**Сангариев Н.А.:** В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы, Комитетом дополнительно запрашивались необходимые обосновывающие материалы, а также проводились обсуждения с инженерной и экономической службой АО «Чеченэнерго», предложения которых Комитетом учтены в расчетах СТС.

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

«По вопросу о внесении изменений в решение Правления Комитета от 26 ноября 2024 года № 52-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год» для целей присоединения заявителей ООО «Мебельная фабрика «Модерн» и ИП Жамалдиновой М.У. голосую «ПРОТИВ», поскольку проектом решения предусматривается утверждение в том числе стандартизированных тарифных ставок, которые были установлены решением Правления, принятым ранее, при этом Ассоциация голосовала против принятия данного решения».

#### **Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос о внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на» в рамках установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности).

#### **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 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на», установив следующие дополнительные стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности):

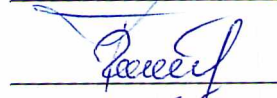
| №<br>п/п | Обозначение                         | Наименование                                                                                      | Единица<br>измерения  | Ставки платы |
|----------|-------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------|
| 1        | $C_{8.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения        | рублей за точку учета | 458 119,47   |
| 2        | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 43 185,34    |

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



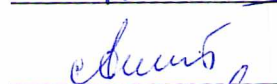
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



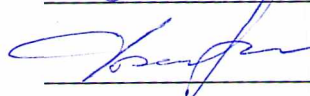
М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров