

**ПРОТОКОЛ**  
**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

7 сентября 2022 г.

г. Грозный

№ 29

**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

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Приглашенные**

Главный инженер АО «Чеченэнерго»

И.Р. Цуев

Начальник управления капитального строительства  
АО «Чеченэнерго»

У.М. Эдиев

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 1 июля 2022 № 41-э «Об установлении  
тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим  
сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики  
на 2022 год»

**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 1 июля 2022 № 41-э «Об установлении тарифов за технологическое  
присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций Чеченской Республики на 2022 год».

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Цуев И.Р., Эдиев У.М., Селимов А.Х.,  
Хажалиев У.С.

**Сангариев Н.А.:** Довел до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступило обращение об установлении стандартизованных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в рамках технологического присоединения объектов: объекта "Реконструкция и строительство аэропорта Грозный "Северный", Аэровокзальный комплекс", 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» энергопринимающих устройств Заявителя.

В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы, Комитетом проводились согласительные совещания с АО «Чеченэнерго».

**Салгириев Э.Р.:** Отметил, что в Решении № 41-э, для целей ТП объектов Аэровокзального комплекса, отсутствуют стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на АО «Чеченэнерго», связанных со строительством кабельной линии 10 кВ, в соответствии с выданными Техническими условиями (ТУ).

Согласно Методическим указаниям, в случае если стандартизованные 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» энергопринимающих устройств Заявителя:

- Технические условия от 07.07.2022 №22468/2022/ЧЭ/ГРОГЭС;
- калькуляция затрат;
- расчет ставки за ТП;
- сводный и локально-сметные расчеты;
- проектно-сметная документация;
- заключение госэкспертизы;
- коммерческие предложения поставщиков оборудования и др.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 3 200 кВт.

Количество точек присоединения – 2.

Уровень напряжения в точке присоединения – 10 кВ.

Категория надежности электроснабжения – 2.

Представленные материалы включают расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством 2-х кабельной линии 10 кВ, протяженностью - 3,86 км.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, суммарные расходы на выполнение мероприятий «последней мили», связанных со строительством кабельной линии 10 кВ составляют – 17 929,439 руб. без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на строительство 2-х кабельной линии 10 кВ, сечением провода 95 мм<sup>2</sup> с количеством кабелей в траншее 6 шт.

У АО «Чеченэнерго» отсутствуют фактические данные о расходах на строительство 2-х кабельной линии 10 кВ, сечением провода 95 мм<sup>2</sup> с количеством кабелей в траншее 6 шт., в связи с тем, что не выполнялись данные работы. Следовательно, расчет указанной ставки АО «Чеченэнерго» произведен на основании разработанной и утвержденной ПСД, с применением сметных нормативов в области капитального строительства и представлен в виде сводного сметного и локально-сметного расчетов.

По итогам анализа представленных материалов, экспертом Комитета проведены корректировки представленных расчетов, в частности:

1. Индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по проектируемой КЛ 10 кВ в сметной документации приняты по письму Минстроя РФ от 03.06.2021 № 23038-ИФ/09 на 2 квартал 2021 г. для объекта строительства «Прочие объекты» - **K=8,94**, вместо индексов для объектов «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» - **K=5,88**.

Завышение стоимости СМР в представленной ЛС № 02-01-08 составило - **4 887 434,45 руб.**

2. Расходы на «Пуско-наладочные работы», входящие в состав работ по строительству КЛ, и представленные АО в ЛСР № 09-01-04, Комитетом приняты согласно ПСД.

3. Из ССР исключены расходы по разделу «Прочие расходы и затраты» по статье «Премирование за ввод в действие объекта - 2,0%» в размере – 285 229,00 руб.

АО «Чеченэнерго» определены указанные расходы из расчета 2,0 % от стоимости СМР.

4. Из ССР исключены расходы по разделу «Содержание службы заказчика-застройщика» в размере – 357 512,00 руб.

Указанные расходы определены, по представленным расчетам, на основании «какого-то» Приказа АО "Чеченэнерго" № 129 от 23.06.2020г., который также не представлен.

В соответствии с п. 163 Методики № 421/пр, установлено, что средства на содержание технического заказчика определяются на основании расчета в соответствии с положениями сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН.

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство КЛ 10 кВ, сечением провода 95мм<sup>2</sup>, протяженностью 3,86 км составит – 12 506,825 руб. без НДС (в ценах 2021 года).

На основании индекса цен производителей, утвержденных в Прогнозе СЭР России на 2022 год, произведен перерасчет расходов в текущих ценах 2022 года.

В нижеследующей таблице представлен сравнительный анализ расходов по мероприятиям «последней мили», представленных АО и обоснованных Комитетом, тыс.руб.:

| № | Мероприятие | Протяженность, км | Расчетные затраты РЭК без дефлятора | Затраты по ПИР без дефлятора | Затраты с дефлятором 2022 |           | Разница    |
|---|-------------|-------------------|-------------------------------------|------------------------------|---------------------------|-----------|------------|
|   |             |                   |                                     |                              | РЭК                       | АО ЧЭ     |            |
| 1 | 2           | 3                 | 4                                   | 5                            | 6                         | 7         | 8          |
| 1 | 2 КЛ 10 кВ  | 3.860             | 12 506,82                           | 17 483,61                    | 13 044,62                 | 17 929,44 | - 4 884,82 |

С учетом произведенных корректировок, обоснованный размер расходов на покрытие расходов территориальных сетевых организаций по строительству 1 км 2-х кабельной линии 10 кВ, сечением провода 95 мм<sup>2</sup> с количеством кабелей в траншее 6шт на 2022 год составит – **3 379 434,79 руб./км. без НДС:**

**Эдиев У.М.:** АО «Чеченэнерго» столкнулось с проблемой, связанной с резким и значительным ростом цен у поставщиков оборудования и материалов. Представленные расчеты обоснованы разработанной и утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документацией, и положительным заключением Госэкспертизы.

**Сангариев Н.А.:** В целях объективного и всестороннего рассмотрения вопроса установления размера платы, Комитетом проводились согласительные совещания с АО «Чеченэнерго», запрашивались необходимые обосновывающие материалы.

Неправомерное применение индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ является недопустимой.

В соответствии с Методикой расчета индексов изменения сметной стоимости строительства, утвержденной приказом Минстроя РФ от 05.06.2019 № 326/пр., для определения сметной стоимости СМР, включенных в главы ССРСС применяется индекс изменения сметной стоимости, соответствующий наименованию объекта строительства или наиболее полно соответствующего наименованию объекта строительства в объектном сметном расчете (смете). По данному вопросу имеются соответствующие разъяснения ФАС России

#### **Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос: о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 1 июля 2022 г. № 41-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год».

**Голосовали:**

«За» - 5 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», Правилами 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», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 1 июля 2022 г. № 41-Э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год», изложив приложение № 5 в следующей редакции:

«Приложение № 5  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от « 1 » июля 2022 г. № 41-Э

**Стандартизованные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач (С3,и, без учета НДС)**

| № п/п | Обозначение                                      | Наименование  | Единица измерения | Ставки платы |
|-------|--|---|-------------------|--------------|
| 1     | 0,4 кВ и ниже<br><i>C</i> <sub>3.1.1.1.2.1</sub> | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км         | -            |
|       | 1-10 кВ<br><i>C</i> <sub>3.1.1.1.2.1</sub>       |   |                   | 1 934 500,17 |
|       | 15-20 кВ<br><i>C</i> <sub>3.1.1.1.2.1</sub>      |   |                   | -            |
|       | 27,5-60 кВ<br><i>C</i> <sub>3.1.1.1.2.1</sub>    |   |                   | -            |
|       | 110 кВ и выше<br><i>C</i> <sub>3.1.1.1.2.1</sub> |   |                   | -            |

|   |                                    |   |           |              |
|---|------------------------------------|---|-----------|--------------|
| 2 | $C_{3.1.1.1.2.5}$<br>0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелем в траншее более четырех | рублей/км | -            |
|   | $C_{3.1.1.1.2.5}$<br>1-10 кВ       |   |           | 3 379 434,79 |
|   | $C_{3.1.1.1.2.5}$<br>15-20 кВ      |   |           | -            |
|   | $C_{3.1.1.1.2.5}$<br>27,5-60 кВ    |   |           | -            |
|   | $C_{3.1.1.1.2.5}$<br>110 кВ и выше |   |           | -            |

Председатель

Н.А. Сангириев

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела

М.М. Талхадов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров