

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

20 декабря 2022 г.

г. Грозный

№ 110

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

Консультант отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Р.Ш. Ибрагимов

Заместитель начальника управления экономики и финансов АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

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 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:

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

Сангариев Н.А.: Довел до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступило обращение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в рамках технологического присоединения объектов: Ачхой-Мартановской СЭС ООО «Хевел РГ», 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 № 136-э, для целей ТП объектов Ачхой-Мартановской СЭС, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством кабельной линии 10 кВ и средств коммерческого учета э/энергии на уровне напряжения 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.

Ибрагимов Р.Ш. 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 21.07.2022 №220384/2022/ЧЭ/АМРЭС;

- калькуляция затрат;

- расчет ставки за ТП;

- сводный и локально-сметные расчеты;

- коммерческие предложения поставщиков оборудования и др.

Технические характеристики ЭПУ Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 0,32 МВт.

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 – 2,170 км и монтаж пункта коммерческого учета э/энергии (мощности) на уровне напряжения 10 кВ (трехфазный косвенного включения).

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, суммарные расходы, связанных со строительством кабельной линии 10 кВ составляют – 25 286 801,92 руб. без НДС и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета составляют – 670 973,0 руб. без НДС.

Указанные суммы включают в себя расходы на строительство 2-х кабельной линии 10 кВ, сечением провода 150 мм² с количеством кабелей в траншее 6 шт. и

системы коммерческого учета э/энергии (мощности) – прибор учета э/энергии (мощности трехфазный косвенного включения):

1. Расчет ставки АО «Чеченэнерго» произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства, в связи с чем, 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.

По итогам проведенного обоснования и представленных материалов, экспертом Комитета, проведены корректировки представленных расчетов, в частности:

Согласно представленным расчетам стоимости строительства (ЛСР, ССР) предусматривается строительство 2-х кабельной линий 10 кВ по двум траншеям, протяженность 2,170 км, алюминиевым проводом марки АПвПг 1х150/25-10, от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «Чеченэнерго» до проектируемых объектов по производству э/энергии (мощности) Заявителя.

При этом, выданные заявителю ТУ не предусматривают проектные решения по прокладке кабельных линий по двум отдельным каналам.

В соответствии с 7 Изданием Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ) допускается строительство двухцепной кабельной линии номинальным напряжением 10 кВ в одном траншее, с учетом соблюдения соответствующих норм и требований ПУЭ и СНиПов.

В связи с чем, в целях оптимизации объемов и стоимости мероприятий «последней мили», выполняемых АО «Чеченэнерго» рамках технологического присоединения заявителя, было рекомендовано АО пересмотреть технические решения по строительству указанных линий с применением проектных решений, предусматривающих прокладку двухцепной КЛ в одном траншее.

Указанные замечания АО были устранены, но, однако, в дополнительно представленных материалах, стоимость строительства проектируемой КЛ-10 увеличена без соответствующих расшифровок и обоснования.

Данное завышение явилось следствием включения в стоимость проектируемой КЛ-10 кВ необоснованных затрат и завышения выполняемых объемов работ, в частности:

а) в представленном локально-сметном расчете (ЛСР) стоимости строительства, необоснованно завышены строительно-монтажные работы, проектируемой КЛ – 10 кВ, а именно:

- по Раздел 1, Земляные работы по позиции «Разработка грунта в траншеях экскаватором» ширина траншеи для прокладки 6 кабельной линии принята 1,3 м. Однако, согласно ПУЭ – 7, расстояние между кабелями до 20 кВ, прокладываемые в траншеях составляет 10 см., в связи с чем, расчет стоимости земляных работ в ЛСР должен быть произведен из расчета ширины траншеи 70 см.

- по Раздел 2, Монтажные работы по позиции «Устройство постели при одном кабеле в траншее» завышены в 4 раза, а также завышены работы по позиции «Покрытие кабеля, проложенного в траншее: лентой сигнальной» - завышение в 100 раз.

б) неправомерно применены индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по объектам строительства, определяемых с

применением федеральных единичных расценок. В расчетах использованы индексы изменения СМР на 2 квартал 2022 года, согласно Информационного письма Минстроя России от 12 мая 2022 г. № 20846-ИФ/09 по разделу «Прочие объекты», при наличии соответствующих прямых индексов «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами». При этом, завышение стоимости материалов и конструкции составило 2 раза.

Также, экспертом из ССР исключены следующие показатели:

- по статье: «Временные здания и сооружения»;
- по статье «Премирование за ввод объекта»;
- по статье «Содержание службы заказчика-застройщика и Строительный контроль».

В связи с корректировкой стоимости основных строительных работ и дополнительных показателей, учитываемых в ССР СС, пропорционально снижены расходы:

- «Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы»;
- «Зимнее удорожание»;
- «Непредвиденные затраты» и др.

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство КЛ 10 кВ, сечением провода 150 мм², составят – 14 956 274,26 руб., без НДС (в ценах 2022 года).

С учетом произведенных корректировок, обоснованный размер расходов на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству 1 км 2-х кабельной линии 10 кВ, сечением провода 150 мм² с количеством кабелей более 4 шт. на 2022 год составит – 3 446 146,14 руб. без НДС.

2. На основе представленных АО «Чеченэнерго» материалов и расчетов, экспертом проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов АО «Чеченэнерго», для установления стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8, необходимых на покрытие расходов в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя.

Расчет на обеспечение средствами коммерческого учета АО «Чеченэнерго» произведен с применением сметных нормативов в области капитального строительства и представлен в виде локально-сметного расчетов.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам (локально-сметные расчеты) наибольшую долю в расходах занимает стоимость оборудования Пункта коммерческого учета э/энергии (мощности) 10 кВ (ПКУ 10 кВ).

Информация о сметных ценах в Федеральном сборнике цен (ФССЦ) по указанному оборудованию отсутствует.

Также, у АО «Чеченэнерго» отсутствуют фактические данные о расходах на установку ПКУ 10 кВ, в связи с тем, что не выполнялись данные работы за последние 3 года. Отсюда, согласно требований Методических указаний, расчеты произведены по плановым данным.

Для обоснования стоимости оборудования ПКУ, указанной в ЛСР АО «Чеченэнерго» представлен конъюнктурный анализ цен поставщиков соответствующего ПКУ 10 кВ по следующим поставщикам:

- ООО «Максимум», прайс – 775 762,00 руб. с НДС;
- ООО «Электроснаб», прайс – 744 731,52 руб. с НДС;

- ООО «Энерго-Мастер», прайс – 806 762,48 руб. с НДС.

АО «Чеченэнерго» в расчетах учтена стоимость оборудования по Коммерческому предложению от ООО «Электроснаб» в размере – 744 731,52 руб. с НДС.

Представленные АО «Чеченэнерго» расчеты на обеспечение ПКУ 10 кВ составляет – 670 972,63 руб. (без НДС).

Экспертом, после анализа представленных расчетов и обосновывающих материалов, размер ставки принимается на основе представленных АО плановых расходах.

С учетом проведенных материалов, стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета э/энергии (мощности) С8 на уровне напряжения 1-10 кВ - трехфазные косвенного включения (8.2.3) составит – 670 972,63 руб. без НДС

Юсупов Л.А.: АО «Чеченэнерго» столкнулась с проблемой, связанной с резким и значительным ростом цен у поставщиков оборудования и материалов. Вместе с тем, АО «Чеченэнерго» ознакомлено с материалами и расчетами об установлении тарифов. Замечания и предложения Комитета, учтены в полном объеме.

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 строительного-монтажных 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.

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 на 2022 год».

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», 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 22 ноября 2022 г. № 136-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики», изложив приложение № 3 и № 5 в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
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 кабельных линий электропередач
(СЗ,и, без учета НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С _{3.1.1.1.3.5} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелем в траншее более четырех	рублей/км	-
	С _{3.1.1.1.3.5} ^{1-10 кВ}			3 446 146,14
	С _{3.1.1.1.3.5} ^{15-20 кВ}			-
	С _{3.1.1.1.3.5} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{3.1.1.1.3.5} ^{110 кВ и выше}			-
2	С _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}			2 934 950,03
	С _{3.1.2.1.3.1} ^{15-20 кВ}			-
	С _{3.1.2.1.3.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{3.1.2.1.3.1} ^{110 кВ и выше}			-

»

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
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 на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(С8,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 171,40
2	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 150,98
3	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 044,85
4	С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	399 199,00

».

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



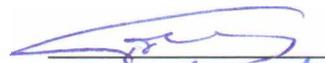
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров