

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

29 мая 2025 г.

г. Грозный

№ 23

**Председательствовал:**

Председатель

Н.А. Сангариев

**Присутствовали члены Правления Комитета:**

Начальник отдела регулирования и контроля

тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела правового и кадрового обеспечения

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов  
на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Начальник отдела регулирования и контроля цен и  
тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо

Д.С. Ахмадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Повестка дня:**

О внесении 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»

**Рассмотрели:**

Предложение **Салгириев Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию по первому вопросу о внесении изменения 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 для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Федеральная пассажирская компания» (далее – Заявитель) к электрическим сетям ОАО «РЖД».

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р.

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

ООО «Энергопромсбыт» представлены следующие расчеты СТС:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 541 217,72
2	$C_{4.2.4}^{27,5 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	784 669,09
3	$C_{5.1.8.2}^{27,5/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 1250 кВА до 1600 включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 261,80

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

Довел до сведения присутствующих, что в решении Правления № 52-э, для целей ТП объектов Заявителя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ТСО, связанных с выполнением мероприятий, предусмотренных в Технических условиях (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.

Также проинформировал, что ООО «Энергопромсбыт» в установленном порядке уведомлено о дате и месте проведения заседания Правления Комитета по рассматриваемым вопросам, а также направлены необходимые материалы и проект решения. Представители ООО «Энергопромсбыт» на заседание Правления не явились, также не представлены предложения и возражения к направленным материалам.

ООО «Энергопромсбыт» представлены следующие материалы и расчеты:

- заявки на ТП ЭПУ к электрическим сетям объектов Заявителей;
- Технические условия;
- калькуляция затрат;
- расчеты стандартизированных ставок;
- конъюнктурный анализ цен на оборудование и материалы;
- локально-сметные расчеты и др.

Технические характеристики ТП Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 1000 кВт.

Количество точек присоединения – 1.

Уровень напряжения в точке присоединения – 0,4 кВ.

Категория надежности – 3.

Сроки обеспечения ТП – 2025г.

## **I. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ТСО на строительство воздушной линии электропередачи на уровне напряжения 27,5 кВ**

Согласно представленным ООО «Энергопромсбыт» расчетам, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству ВЛ 10 кВ рассчитаны на 1 км и составляют – 7 541 217,72 руб./км, без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на строительство одноцепной воздушной линии 27,5 кВ, на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением 50 мм<sup>2</sup>.

Расчет указанной ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Отсутствует разработанная и утверждённая ПСД. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства. Представленные расчеты произведены на основании сметных нормативов ФРСН, утвержденных Минстрой России.

Для ресурсов, стоимость которых отсутствует на сайте ФГИС ЦС, текущая цена рассчитывается путём анализа рыночных цен производителей и поставщиков оборудования, материалов и прочих ресурсов.

Расчеты произведены по состоянию цен на 1 кв. 2025 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 на представленные расчеты произведены корректировки и указаны следующие замечания, в частности:

- исключены работы и сопутствующие затраты по п. 4 ЛСР – «Устройство монолитных железобетонных фундаментов под опоры ВЛ из привозного тяжелого бетона». Согласно ПУЭ 7, а также типовым технологическим картам строительства ВЛ 0,38-35 кВ, при проектировании ЛЭП до 35 кВ, установка железобетонных опор марки СС 136.7-4 обеспечивается в готовые котлованы, разрабатываемые специальными буровыми машинами с дальнейшей засыпкой гравийно-песчаной смесью.

Необходимость проведения работ по устройству монолитных железобетонных фундаментов под железобетонные опоры ВЛ имеется при условии нестабильного грунта, в горно-лесистых и болотистых местах. Обществом необходимость учета указанных расходов в СС проектируемой ВЛ 27,5 кВ – не обоснована.

- исключены дополнительные затраты на Производство работ в зимнее время (3,7% от СМР), так как Обществом не обоснованы указанные затраты с приложением утвержденного графика проведения строительных работ. - на основании разъяснений Президиума ФАС России, утвержденных протоколом от 21 марта 2022 г. № 2 и в связи с отсутствием обоснований исключены расходы по статье «Непредвиденные затраты».

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство ВЛ 27,5 кВ, сечением провода 50мм<sup>2</sup>, протяженностью 1 км составят – 6 341 177,46 руб./км., без НДС (в ценах 1 кв. 2025 года).

## **II. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие ТСО расходов по строительству Пункта секционирования (С4) - Линейного разъединителя номинальным током 1000 А на уровне напряжения 27,5 кВ**

Согласно представленным Обществом расчетам, расходы на мероприятия «последней мили», связанных со строительством Линейного разъединителя номинальным током 1000 А на уровне напряжения 27,5 кВ составляют – 784 669,09 руб. без НДС.

Указанная сумма включает в себя расходы на монтаж ЛР 100 А на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

Расчет указанной ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Отсутствует разработанная и утверждённая ПСД. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства. Представленные расчеты произведены на основании сметных нормативов ФРСН, утвержденных Минстрой России.

Для ресурсов, стоимость которых отсутствует на сайте ФГИС ЦС, текущая цена рассчитывается путём анализа рыночных цен производителей и поставщиков оборудования, материалов и прочих ресурсов.

Расчеты произведены по состоянию цен на 1 кв. 2025 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 на представленные расчеты произведены корректировки и указаны следующие замечания, в частности:

Согласно представленным расчетам (ЛСР) наибольшую долю в расходах занимает стоимость оборудования - линейный Разъединитель 27,5/04 кВ номинальным током 1000 А.

В обосновании стоимости оборудования Обществом представлены конъюнктурный анализ цен и коммерческие предложения поставщиков оборудования.

Обществом стоимость оборудования «Разъединитель РГП-2-35 УХЛ1 3п с МК с ПРГ-00-5Б УХЛ1» в расчетах учтена на основании коммерческих предложений поставщиков оборудования и составляет – 330 428,12 руб./шт. (без НДС).

Однако, ЛР типа «РГП-2-35» согласно ПУЭ – 7 и типовым техническим решениям по проектированию ЛР 35 кВ, относится к подстанционному оборудованию и не соответствует типовым проектным решениям по монтажу ЛР на опоре ВЛ 35 кВ, что не отвечает параметрам выданных Заявителю ТУ.

Согласно ТУ и в соответствии с Типовым проектом № 407-4-45 «Разъединительные пункты для воздушных линий 35 кВ на железобетонных опорах», утв. Минэнерго СССР, для обеспечения ТП Заявителя необходимо проектирование ЛР на опору 35 кВ по типу: «Разъединитель - РДЗ-2-35/1000 НУХЛ1».

В утвержденных Минстрой России Отраслевых сметных нормативах ОАО «РЖД» присутствует оборудование, отвечающее характеристикам выданных ТУ (ОСОЦЖо- 341422-0002 - РДЗ-2-35/1000 НУХЛ1 без привода ПРГ). Стоимость

указанного оборудования в ценах 1 кв. 2025 года с учетом индексов изменения сметной стоимости строительства в текущих ценах составит – 77 325,05 руб.шт. (12 386,00\*5,94\*1,051), что также соответствует рыночным ценам поставщиков электротехнического оборудования.

Стоимость привода к ЛР (ПРГ), являющееся необходимым элементом при установке ЛР 35(27,5) кВ, также определена на основании отраслевой сметной базы ОАО «РЖД» (ОСОЦЖо-341498-0041: ПРГ-00-5УХЛ1) и составляет в ценах 1 квартала 2025 г. – 39 124,50 (6 267,00\*5,94\*1,051).

Также исключены экономически необоснованные затраты, включенные в стоимость строительства ЛР, в частности:

- расходы по монтажу опоры под ЛР и сопутствующие работы и материалы. При установке ЛР в рамках данного ТП отсутствует необходимость в установке опоры под ЛР, так как монтаж проектируемого ЛР обеспечивается на готовую конечную опору ВЛ 27,5 кВ;

- затраты на дополнительные материалы, конструкции и оборудование по монтажу ЛР, так как в комплект ЛР входят указанные материалы;

- скорректированы расходы на ПНР, учитываемые в СС разъединителя. Обществом в указанные расходы включены излишние мероприятия, непредусмотренные ПУЭ – 7 и Типовым проектом (пп. 23-27 ЛСР).

Исключены дополнительные затраты на:

- «Производство работ в зимнее время» (3,7% от СМР), так как Обществом не обоснованы указанные затраты с приложением утвержденного графика проведения строительных работ;

- «Непредвиденные затраты» - на основании разъяснений Президиума ФАС России, утвержденных протоколом от 21 марта 2022 г. № 2 и отсутствием обоснований.

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство ЛР 27,5 кВ номинальным током 1000 А составят – 195 718,70 руб., без НДС (в ценах 1 кв. 2025 года).

### **III. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ТСО на строительство однострансформаторной подстанции 27,5/0,4 кВ и максимальной мощностью 1600 кВА**

Согласно представленным ООО «Энергопромсбыт» расчетам, суммарные расходы на выполнение мероприятий «последней мили» составляют – 26 479 073,05 руб./шт, без НДС. При этом, размер СТС представлен – 30 261,80 руб./кВт.

Указанная сумма включает в себя расходы на строительство комплектной однострансформаторной подстанции (КТП) 27,5/0,4 кВ, мощностью 1600 кВА на границе раздела балансовой принадлежности сторон, предусматривающие стоимость строительно-монтажных работ, стоимость оборудования и материалов, и других сопутствующих затрат.

Расчет указанной ставки Обществом произведен на основании выданных ТУ. Информация об использовании объекта-аналога при расчете расходов АО не представлена. Отсутствует разработанная и утвержденная ПСД. Также не представлена информация о фактических затратах на строительство аналогичных объектов капитального строительства. Представленные расчеты произведены на основании сметных нормативов ФРСН, утвержденных Минстрой России.

Для ресурсов, стоимость которых отсутствует на сайте ФГИС ЦС, текущая цена рассчитывается путём анализа рыночных цен производителей и поставщиков оборудования, материалов и прочих ресурсов.

Расчеты произведены по состоянию цен на 1 кв. 2025 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 на представленные расчеты произведены корректировки и указаны замечания.

Согласно представленным расчетам (ЛСР) наибольшую долю в расходах занимает стоимость оборудования КТП – 27,5/04 кВ мощность 1600 кВА.

В обосновании стоимости оборудования Обществом представлены конъюнктурный анализ цен и коммерческие предложения поставщиков оборудования.

Обществом в расчетах учтена стоимость оборудования на основании анализа рыночных цен, проведенных в сети Интернет и составляет:

- КТП 35/0,4 кВ - 17 372 666,67 (без НДС);
- силовой трансформатор (ТМ(Г)1600- 27,5/04 кВ - 2 001 331,20 (без НДС).

При этом, в ходе анализа информации рыночных цен на сайте указанного Обществом поставщика отсутствует информация о комплектности КТП 35/0,4 кВ и наличии встроенного силового трансформатора 27,5/0,4 кВ (ТМГ).

Учитывая указанные расхождения в расчетах и утвержденных по другим регионам ставках, а также в целях дополнительного обоснования стоимости КТП 27/5/0,4 Комитетом в соответствии с требованиями Основам ценообразования и норм Градостроительного законодательства проведена работа по обоснованию стоимости оборудования.

В соответствии с 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 (ФРСН) 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).

Вместе с тем, п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178, установлено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.
- официальную статистическую информацию.

В ходе анализа Экспертом установлено, что в ФРСН отсутствует оборудование КТП 35/0,4 кВ и Силовой трансформатор 27,5/0,4 кВ, в связи с чем, стоимость оборудования, учитываемая в стоимости строительства КТП 27,5/0,4 кВ экспертом определена в соответствии с порядком, установленном п. 29 Основ ценообразования.

В целях этого, произведен анализ рыночных цен на оборудование, сложившихся на организованных торговых площадках, в частности в Единой информационной системы в сфере закупок (ЕИС Закупки) по адресу: <https://zakupki.gov.ru>.

Так, согласно информации, размещенной на торговой площадке ЕИС Закупки, стоимость аналогичного оборудования КТП 35/0,4 кВ со встроенным трансформатором 2500 кВА, составляет - 8 403 000,00 руб. с НДС (в ценах 2024 г.).

По итогам проведенной работы по обоснованию цен на оборудование КТП, экспертом при расчете стоимости установки КТП на основании законодательства в области строительства и п. 29 Основ ценообразования, принята цена, сложившиеся на официальных торговых площадках с учетом ИЦП по строительству, утвержденной в Прогнозе СЭР на 2025 (105,1 %) в размере – 7 359,63 тыс.руб. без НДС (Расчет:  $8\,403,0 : 1,2 * 1,051$ ):

Из ЛСР исключены также дополнительные затраты на:

- «Производство работ в зимнее время» (3,7% от СМР), так как Обществом не обоснованы указанные затраты с приложением утвержденного графика проведения строительных работ;

- «Непредвиденные затраты» - на основании разъяснений Президиума ФАС России, утвержденных протоколом от 21 марта 2022 г. № 2.

С учетом проведенных корректировок, суммарные расходы на строительство КТП 27,5/0,4 кВ установленной мощностью 1600 кВА, составят – 9 131 294,64 руб./шт., без НДС (в ценах 1 кв. 2025 года). При этом, обоснованный размер СТС на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству комплектной однострансформаторной подстанции (КТП) 27,5/04 кВ, мощностью 1600 кВА на 2025 год составит – 9 131,29 руб./кВт. без НДС.

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

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год» предусматривающих установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок 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 26 ноября 2024 г. № 52-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год»

**Голосовали:**

«За» - 7 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 2025 год», установив дополнительные стандартизированные тарифные ставки на 2025 год в следующих размерах:

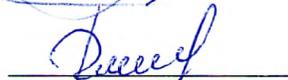
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	C <sub>27,5-60 кВ</sub> C <sub>2.3.2.3.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 341 177,46
2	C <sub>27,5 кВ</sub> C <sub>4.2.4</sub>	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	195 718,70
3	C <sub>27,5/0,4 кВ</sub> C <sub>5.1.8.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 1250 кВА до 1600 включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 131,29

Председатель



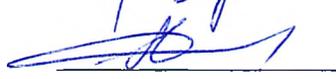
Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела



Д.С. Ахмадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров