

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

18 декабря 2020г.

г.Грозный

№ 65

**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 правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля  
тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Врио заместителя руководителя УФАС по Чеченской  
Республике

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Приглашенные**

Начальник управления экономики  
и финансов АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

**Повестка дня:**

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 25.12.2019 № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 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 25.12.2019 № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год»

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Юсупов Л.А.

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступило заявление о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 25.12.2019 г. № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год», дополнив, установленные данным решением, стандартизированные тарифные ставки пунктом с расчетами на покрытие расходов строительства воздушной линии электропередач на уровне напряжения 35кВ, а также на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера 35кВ, в связи с обращением к АО «Чеченэнерго» заявителя ФКУ «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации», энергопринимающие устройства которого рассчитаны на данный уровень напряжения.

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

Представленные расчеты включают расходы на выполнение мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых ЭПУ («последней мили»).

Мероприятия «последней мили», согласно выданных Технических условий, включают строительство воздушной линии электропередач 35кВ, проводом АС-120 на металлических анкерно-угловых опорах и строительство реклоузера 35кВ.

В заявлении АО «Чеченэнерго» просит установить стоимость строительства ВЛ 35кВ, а также стоимость строительства реклоузера 35кВ, необходимого для осуществления технологического присоединения.

Параметры ЭПУ, согласно ТУ:

Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 5800 кВт.

Количество точек присоединения – 2.

Уровень напряжения в точке присоединения – 35 кВ.

Категория надежности электроснабжения – 2.

Планируемый срок строительства объектов – 2020 г.

Согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам, размер расходов на выполнение мероприятий «последней мили» составляет – 4 529,700 тыс.руб. без НДС:

№ пп	Наименование работ и затрат	Ед.изм.	Затраты по мероприятиям
1	2	3	4
1	Строительство ВЛ 35 кВ проводом марки АС-120 (ориентировочной протяженностью 0,09 км) (в соответствии с пунктом 1.3. ТУ №9436/2020/ЧЭ/ШАЛРЭС)	Руб.	804 760,00
2	Установка реклоузера с функциями РЗА (без коммерческого учета) (в соответствии с пунктом 1.3. ТУ №9436/2020/ЧЭ/ШАЛРЭС) 1 шт.	Руб.	3 724 940,00
	<b>Итого размер платы в ценах 2020 года (без НДС)</b>		<b>4 529 700,00</b>

На основе представленных АО «Чеченэнерго» материалов и расчетов, проведена экспертиза по определению экономически обоснованных расходов АО «Чеченэнерго», необходимых на покрытие расходов в рамках реализаций мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств – заявителя ФКУ «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации».

Согласно п. 39 Методических указаний, 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.

В Решении № 137-э, для целей ТП Заявителя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству воздушной линии электропередач на уровне напряжения 35кВ, проводом АС-120/19мм<sup>2</sup>, а также строительство реклоузера 35 кВ, в связи с чем, стоимость строительства указанных объектов необходимо определить согласно нормативным документам в сфере градостроительной деятельности РФ.

По итогам совместного согласительного совещания в Комитете от 26.10.2020 г., на представленные материалы и расчеты поступили замечания и предложения.

Была указана необходимость представления АО «Чеченэнерго» следующих дополнительных материалов и информации:

1. Локальный сметный и сводно-сметный расчеты на строительство ВЛ 35 кВ, проводом АС-120 в расчете на 1 км линии;
2. Пояснительную записку (техническое задание) по обоснованию объема строительно-монтажных работ (обоснование протяженности ЛЭП, способ исполнения прокладки ЛЭП, количество и вид используемого материала и оборудования и др.);
3. Товарные накладные, коммерческие предложения и прайс-листы поставщиков материалов и оборудования (не менее 3 поставщика);
4. Информация о примененных в расчетах индексах изменения сметной стоимости СМР;
5. Акты выполненных аналогичных строительно-монтажных работ (форма КС-2).

Согласно которого, АО «Чеченэнерго» представлены только акты выполненных аналогичных строительно-монтажных работ ВЛ 35кВ (форма КС-2).

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ТСО на строительство объекта «последней мили» - Реклоузер 35кВ.

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

АО «Чеченэнерго» расчеты произведены в ценах 2020 года, однако, согласно представленным АО «Чеченэнерго» расчетам (сводный и локально сметный расчеты) наибольшую долю в расходах по строительству Реклоузера 35 кВ занимает стоимость оборудования (Реклоузер TER\_Rec35 с разъединителем без ПКУ (комплектно)), которая составляет - 2 944 092,0 руб. без НДС.

Для обоснования стоимости оборудования АО «Чеченэнерго» представлена следующая информация: коммерческое предложение только от одного поставщика (ООО «Таврида Электрик ЮСК»):

- ООО «ТавридаЭлектрик ЮСК», г. Волгоград, прайс – 2 944 092,0 руб. без НДС.

Для обоснования стоимости оборудования на Реклоузер 35 кВ проведен анализ рыночных цен поставщиков электрооборудования, в том числе посредством сети Интернет. В результате установлено, что учтенная в расчетах стоимость оборудования АО «Чеченэнерго» завышена.

В зависимости от комплектации оборудования, рыночные цены вирируются в диапазоне от 2000,0 тыс.руб. до 3 500,0 тыс.руб.

Так, например цена на Реклоузер 35 кВ с разъединителем без прибора коммерческого учета (ПКУ) и максимальной комплектации у поставщика ООО «Тяжмаштрейд», г. Ярославль, являющейся производителем и поставщиком электротехнического оборудования, составляет – 1 958 743,0 руб. без НДС (Коммерческое предложение в адрес Госкомцен ЧР от 11.12.2020 № 1211).

В связи с чем, расчеты скорректированы с учетом цены поставщика ООО «Тяжмаштрейд», г. Ярославль и учтена стоимость оборудования с учетом транспортных расходов – 1 982,74 тыс. руб. без НДС.

За основу принята средняя стоимость оборудования в размере - 2 463 420,00 руб. без НДС, определенная по ценам от указанных двух поставщиков:

- ООО «Тяжмаштрейд» - 1 958 743,0 руб. без НДС

- ООО «ТавридаЭлектрик ЮСК» - 2 944 092,0 руб. без НДС.

Также проведены корректировки представленных расчетов в ССР, в частности исключены расходы по разделу «Временные здания и сооружения» в размере – 1,96 тыс.руб.

АО «Чеченэнерго» определены указанные расходы из расчета – 3,9 % от стоимости монтажных работ.

Указанные расходы исключены в связи с тем, что для данного объема работы отсутствует необходимость сооружения временных зданий и сооружений.

С учетом произведенных расчетов, размер Стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов территориальных сетевых

организации на строительство вакуумного реклоузера 35кВ с функциями РЗА, без ПКУ, составит – 3 029 850,00 руб. без НДС.

2. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ТСО на строительство одноцепной ВЛ 35 кВ, проводом марки АС-120.

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

Согласно представленных материалов произведены корректировки представленных расчетов.

По итогам согласительного совещания от 26.10.2020 была указана необходимость представить:

1. Локальный сметный и сводно-сметный расчеты на строительство ВЛ 35 кВ, проводом АС-120/19мм<sup>2</sup> в расчете на 1км линии;

2. Пояснительную записку (техническое задание) по обоснованию объема строительно-монтажных работ (обоснование протяженности ЛЭП, способ исполнения прокладки ЛЭП, количество и вид используемого материала и оборудования и др.);

3. Товарные накладные, коммерческие предложения и прайс-листы поставщиков материалов и оборудования (не менее 3 поставщика);

4. Информация о примененных в расчетах индексах изменения сметной стоимости СМР;

5. Акты выполненных аналогичных строительно-монтажных работ (форма КС-2).

Однако, АО запрошенные материалы не представлены.

В связи с отсутствием у АО «Чеченэнерго» информации о фактических выполненных аналогичных работ по необходимой для расчета ставки, а именно ВЛ 35 кВ провод АС 120/19мм<sup>2</sup> на анкерно-угловых металлических опорах, экспертом за основу приняты представленные АО локально сметные и сводно-сметные расчеты, выполненные согласно ТУ, выданных Заявителю Минобороны.

Представленные ЛСР составлены согласно сметной документации в области градостроительства РФ.

Произведены корректировки представленных расчетов.

АО при составлении ЛСР на СМР по ВЛ 35кВ учтены завышенные расходы по стоимости опор.

Так, в ЛСР при расчеты учтены «Опоры решетчатых линий электропередачи оцинкованные, анкерно-угловые, одностоечные, свободностоящие (т)» массой 3,25068 т. по цене – 14 382,87 руб./т. в базисных ценах 2001 г., согласно расценки, утвержденной Приказом Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр, код: ФССЦ-07.4.03.08-0001.

Однако, данная расценка не подходит для ВЛ 35кВ, так как она предназначена для строительства ВЛ, техническое решение, которой предусматривает строительство ВЛ напряжением 220 кВ., в связи с чем,

расчеты по ЛСР скорректированы с учетом обоснованной расценки, утвержденной Приказом Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр, по коду: ФССЦ-07.4.03.01-0002 «Опоры (мачты) ВЛ 35кВ линий электропередачи и открытых подстанций, неоцинкованные, без подставок, анкерно-угловые одностоечные одноцепные», по цене – 9 273,45 руб./т..

Также проведены корректировки представленных расчетов в ССР, в частности исключены расходы по разделу «Временные здания и сооружения» в размере – 22,0 тыс.руб.

АО «Чеченэнерго» определены указанные расходы из расчета – 3,3 % от стоимости монтажных работ.

Указанные расходы исключены в связи с тем, что для данного объема работы отсутствует необходимость сооружения временных зданий и сооружений.

По произведенным расчетам, стоимость строительства ВЛ 35кВ, протяженностью 0,9 км, согласно представленных расчетов и произведенных корректировок составит – 601 778,31 руб. без НДС (0,09 км.).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организации по строительству одноцепной ВЛ 35 кВ, проводом марки АС-120/19мм<sup>2</sup> на металлических анкерно-угловых опорах в расчете на 1 км. линии составит – 6 686 425,64 руб./км, без НДС.

Сангариев Н.А.: Возможность включения тех или иных расходов и показателей в размер платы за технологическое присоединение должно быть предусмотрено нормативными актами, кроме того, указанные расходы, должны быть экономически обоснованы и документально подтверждены.

По итогам заседания Правления от 16.12.2020 г., в целях всестороннего рассмотрения предложений АО «Чеченэнерго», вопрос об установлении тарифов был перенесен на сегодняшний день, и в адрес АО «Чеченэнерго» было направлено официальное обращение о представлении дополнительных материалов и расчетов, а также необходимость участия на заседании Правления ответственных должностных лиц соответствующих служб АО «Чеченэнерго».

Однако, АО «Чеченэнерго» на соответствующий запрос не ответило.

#### **Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 25.12.2019 № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год».

#### **Голосовали:**

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 года № 861, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести следующие изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 25.12.2020 г. № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год»:

1. изложив приложение № 2 в следующей редакции:

«Приложение № 2  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «25» 12 2019 г. № 137-э

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год, на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий, руб. за 1 км. без НДС (С2,і, С3,і, в ценах расчетного периода регулирования)

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки С2,і, С3,і, руб./км.,	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ, (С2)	х	х
1.1	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 2х16,	606 918,86	606 918,86
1.2	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х35	653 715,16	653 715,16
1.3	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х50	690 174,64	690 174,64
2	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ, (С2)	х	х
2.1	ВЛ-10кВ, провод АС-35/6,2мм2	556 296,53	556 296,53
2.2	ВЛ-10кВ, провод АС, 50/8мм2	612 456,72	612 456,72
2.3	ВЛ-10кВ, провод АС, 95/16мм2	619 537,37	619 537,37
3	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 35кВ, (С2)	х	х
3.1	ВЛ-35кВ, провод АС-70/11мм2 (двухцепная)	5 750 310,65	5 750 310,65

3.1	ВЛ-35кВ, провод АС-120/19мм <sup>2</sup> (одноцепная)	6 686 425,64	6 686 425,64
4	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ, (С3)	х	х
4.1	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х35мм <sup>2</sup>	1 096 627,35	1 096 627,35
4.2	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х70мм <sup>2</sup>	1 244 340,74	1 244 340,74
4.3	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х95мм <sup>2</sup>	1 384 437,32	1 384 437,32
5	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ, (С3)	х	х
5.1	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х120мм <sup>2</sup>	1 984 093,42	1 984 093,42
5.2	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х150мм <sup>2</sup>	2 148 246,55	2 148 246,55
5.3	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х185мм <sup>2</sup>	2 420 342,66	2 420 342,66
5.4	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х240мм <sup>2</sup>	2 587 614,55	2 587 614,55

».

2. изложив приложение № 3 в следующей редакции:

«Приложение №3  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «25» 12 2019 г. № 137-э

Стандартизированные тарифные ставки  
на технологическое присоединение заявителей к распределительным  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на  
2020 год, на покрытие расходов по строительству пунктов секционирования (реклоузеров,  
распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС (С4,і, в ценах  
расчетного периода регулирования.)

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки С4,і, руб./шт.	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	Реклоузер вакуумный 10 кВ	913 351,30	913 351,30
2	Реклоузер вакуумный 35 кВ	3 029 850,00	3 029 850,00

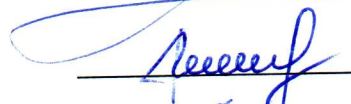
».

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



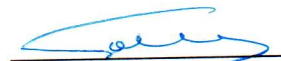
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальника отдела



М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров