

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

2 июля 2021 г.

г. Грозный

№ 12

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

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:

И.о. начальника отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Р.Ш. Ибрагимов

Заместитель начальника 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 24 декабря 2020 года № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год».

Рассмотрели:

Предложение Ибрагимова Р.Ш. – и.о. начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 декабря 2020 года № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год» на основании обращения АО «Чеченэнерго» об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в рамках технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей – объектов «Особая экономическая зона» АО «Чеченнефтехимпром» и ООО «Империя».

Выступили:

Сангариев Н.А., Ибрагимов Р.Ш., Юсупов Л.А.

Ибрагимов Р.Ш. довел до сведения присутствующих, что от АО «Чеченэнерго» поступило заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя – объектов «Особая экономическая зона» АО «Чеченнефтехимпром» и ООО «Империя», а также расчеты и материалы.

Комитетом проведена экспертиза для определения экономически обоснованных расходов АО «Чеченэнерго», необходимых на покрытие расходов в рамках реализации мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств заявителя – объектов «Особая экономическая зона» АО «Чеченнефтехимпром» и ООО «Империя».

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

В решении Правления № 123-э, для целей ТП объектов «Особая экономическая зона» АО «Чеченнефтехимпром» и ООО «Империя, отсутствуют стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на установку (монтаж) прибора коммерческого учета (трехфазного косвенного включения), соответствии с выданным ТУ.

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.

Представленные материалы включают расчеты по определению объемов и стоимости работ на выполнение мероприятий по обеспечению коммерческого учета, присоединяемых энергопринимающих устройств заявителей.

АО «Чеченэнерго» представлены следующие материалы и расчеты:

- копии заявки на технологическое присоединение;
- копии технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» от 02.10.2020 № 10489/2020/ЧЭ/ГРОГЭС;
- индивидуальные технические условия от 5.03.2021 № 10489/2020/ЧЭ/ГРОГЭС (далее - ТУ);
- копии технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» от 09.04.2021 № 13554/2021/ЧЭ/ГРОГЭС;
- локально-сметные расчеты;
- сводно-сметный расчет;
- коммерческие предложения.

Уровень напряжения в точках присоединения – 10-110 кВ.

По итогам совместного согласительного совещания в Комитете от 28.03.2021 АО «Чеченэнерго» дополнительно представлены следующие обосновывающие материалы:

- уточненный расчет стоимости работ на обеспечение средствами коммерческого учета трёхфазного косвенного включения город 1-20 кВ и трёхфазного косвенного включения город 110 кВ, с приложением сводного и

локально-сметных расчеты стоимости монтажных и прочих работ (бумажный и электронный формат);

- обоснования стоимости материалов и комплектующих. Коммерческие предложения различных поставщиков электрооборудования. Информация о рыночных ценах;

Согласно представленных технических условий и пояснений, при осуществлении данного технологического присоединения, необходима установка (монтаж) прибора коммерческого учета (трехфазного косвенного включения), без учета дополнительного сопутствующего оборудования и работ, т.е. трансформаторов тока и трансформаторов напряжения.

Общий размер платы, по представленным расчетам объектов «Особая экономическая зона» АО «Чеченнефтехимпром» составляет – 15 310,0 тыс. руб., без НДС, в том числе:

- покупка и установка 3-х фазного прибора учета в РУ-110 кВ заявителю – 14 870,0 руб.;

- резерв средств на непредвиденные работы и затраты – 440,0 руб.;

Общий размер платы, по представленным расчетам объекта ООО «Империя» составляет – 14 650,0 тыс. руб., без НДС, в том числе:

- покупка и установка 3-х фазного прибора учета в РУ-10 кВ заявителю – 14 230,0 руб.;

- резерв средств на непредвиденные работы и затраты – 420,0 руб.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 декабря 2020 года № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год».

Голосовали:

«За» - 4 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 изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 декабря 2020 года № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год»:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
На территории городских населенных пунктов				
I.8.1.1	C _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 084,20
I.8.1.2	C _{8.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	C _{8.1.2} город, 1-20 кВ			-
	C _{8.1.2} город, 35 кВ			-
	C _{8.1.2} город, 110 кВ и выше			-
I.8.1.3	C _{8.1.3} город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	C _{8.1.3} город, 35 кВ			-
	C _{8.1.3} город, 110 кВ и выше			-
I.8.2.1	C _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 858,63
I.8.2.2	C _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 090,96
	C _{8.2.2} город, 1-20 кВ			-
	C _{8.2.2} город, 35 кВ			-
	C _{8.2.2} город, 110 кВ и выше			-
I.8.2.3	C _{8.2.3} город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	14 650,00*
	C _{8.2.3} город, 35 кВ			240 105,00
	C _{8.2.3} город, 110 кВ и выше			-
	C _{8.2.3} город, 110 кВ и выше			15 310,00*
На территории, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	C _{8.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 084,20
II.8.1.2	C _{8.1.2} не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	C _{8.1.2} не город, 1-20 кВ			-
	C _{8.1.2} не город, 35 кВ			-
	C _{8.1.2} не город, 110 кВ и выше			-
II.8.1.3	C _{8.1.3} не город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	C _{8.1.3} не город, 35 кВ			-
	C _{8.1.3} не город, 110 кВ и выше			-

П.8.2.1	С _{8.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 858,63
П.8.2.2	С _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 090,96
	С _{8.2.2} не город, 1-20 кВ			-
	С _{8.2.2} не город, 35 кВ			-
	С _{8.2.2} не город, 110 кВ и выше			-
П.8.2.3	С _{8.2.3} не город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	14 650,00*
	С _{8.2.3} не город, 35 кВ			240 105,00
	С _{8.2.3} не город, 110 кВ и выше			-
	С _{8.2.3} не город, 110 кВ и выше			15 310,00*

Примечание: * Ставка платы рассчитана без учета расходов на приобретение и установку иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

».

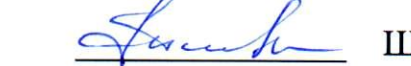
Председатель

Заместитель председателя

Начальник отдела

Секретарь Правления



Н.А. Сангариев

К.Ш. Хагиева

М.М. Талхадов

Ш.М. Тагиров