

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

21 декабря 2018 г.

г.Грозный

№ 80

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

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

А.А. Батаева

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Б.А. Абуязидов

Главный специалист-эксперт Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Х.А. Везиров

Приглашенные:

Начальник Управления экономики и финансов АО
«Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2019 год.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2019 год

Выступили:

Сайханов А.А., Салгириев Э.Р., Абуязидов Б.А., Юсупов Л.А.

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от сетевых организаций для установления тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям на 2019 год.

Определение состава расходов, и оценка экономической обоснованности произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, Методическими указаниями ФАС России (приказ Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. №1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»).

Ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без учета затрат «последней мили» в ценах расчетного периода регулирования, утверждается в расчете на 1 присоединение, а также в расчете за 1 кВт заявленной мощности.

Согласно пункта 11 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29 августа 2017 г. № 1135/17, экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Сетевыми организациями на территории Чеченской Республики являются АО «Чеченэнерго», Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению и АО «Оборонэнерго», при этом вышесказанные фактические расходы имеются только у АО «Чеченэнерго».

В представленных АО «Чеченэнерго» материалах отсутствует расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний с разбивкой за три предыдущих года по каждому мероприятию. При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, превышает расходы согласно локально-сметным расчетам, в связи с чем за основу для расчета платы технологическое присоединение на 2019 год приняты в том числе материалы, использованные при установлении тарифов на 2018 год.

При расчете тарифов использованы индексы дефляторы, индексы потребительских цен и индексы цен производителей по видам экономической деятельности согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, одобренного на заседании Правительства РФ от 20 сентября 2018 года (протокол № 26):

- индекс потребительских цен (ИПЦ) – 104,6 %;

- индекс цен производителей (ИЦП – строительство) - 104,7 %.

По произведенным расчетам, ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без учета затрат «последней мили» в ценах расчетного периода регулирования, составит:

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки С _{1,i} , руб.	
		руб. за 1 присоединение	руб. за 1 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С _{1.1}	1080,52	42,89
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С _{1.2}	1385,95	55,44
	Итого по мероприятиям, С₁	2466,47	98,32

Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» утверждаются регулирующим органом в ценах расчетного периода регулирования с разбивкой на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящихся к городским населенным пунктам, с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

В представленных расчетах и материалах отсутствуют данные об осуществлении ТСО региона техприсоединений с учетом отдельных мероприятий «последней мили», в связи с чем расчет стандартизированных ставок произведен только по тем мероприятиям, которые выполняются ТСО согласно технических условий.

Размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт утверждается на период регулирования в ценах расчетного периода регулирования с разбивкой на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящихся к городским населенным пунктам.

В представленных расчетах и материалах отсутствуют данные об осуществлении ТСО региона техприсоединений с учетом отдельных мероприятий «последней мили», в связи с чем расчет стандартизированных ставок и ставок за единицу максимальной мощности произведен только по тем мероприятиям, которые выполняются ТСО согласно технических условий.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (в независимости от категории

надежности), в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Размер платы для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не превышает размер платы для постоянной схемы электроснабжения.

По произведенным расчетам, выпадающие расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение по АО «Чеченэнерго» на 2019 год - отсутствуют.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Также размер платы в размере не более 550 рублей (с НДС), по указанным критериям устанавливается и в отношении следующих категорий заявителей:

- садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов);
- граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай);
- религиозных организаций.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской республики на 2019 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - 1 (Абуязидов Б.А.),

«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 и, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики **решило:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства:

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки С _{1,i} , руб.	
		руб. за 1 присоединение	руб. за 1 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С _{1.1}	1080,52	42,89
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С _{1.2}	1385,95	55,44
	Итого по мероприятиям, С₁	2466,47	98,32

6. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий электропередач:

№ 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,	577 468,00	577 468,00
1.2	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х35	621 993,49	621 993,49
1.3	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х50	656 683,76	656 683,76
2	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ. (С2)	х	х
1.4	ВЛ-10кВ, провод АС-35/6,2мм2	529 302,12	529 302,12
1.5	ВЛ-10кВ, провод АС, 50/8мм2	582 737,12	582 737,12
1.6	ВЛ-10кВ, провод АС, 95/16мм2	589 474,18	589 474,18
3	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ. (С3)	х	х
3.1	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х35мм2	1 043 413,27	1 043 413,27
3.2	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х70мм2	1 183 958,84	1 183 958,84
3.3	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х95мм2	1 317 257,21	1 317 257,21
4	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ. (С3)	х	х
4.1	КЛ-10кВ, провод ААБлУ, 3х120мм2	1 887 814,86	1 887 814,86
4.2	КЛ-10кВ, провод ААБлУ, 3х150мм2	2 044 002,43	2 044 002,43
4.3	КЛ-10кВ, провод ААБлУ, 3х185мм2	2 302 895,01	2 302 895,01
4.4	КЛ-10кВ, провод ААБлУ, 3х240мм2	2 462 050,00	2 462 050,00

7. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

№ 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 ПСС(у) 10 кВ	869 030,73	869 030,73

8. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству комплектных трансформаторных подстанций:

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки С5,і, руб./кВт.	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	Монтаж КТП с ТМ 25кВА	10 831,84	10 831,84
2	Монтаж КТП с ТМ 40кВА	6 928,93	6 928,93
3	Монтаж КТП с ТМ 63кВА	4 561,33	4 561,33
4	Монтаж КТП с ТМ 100кВА	3 322,35	3 322,35
5	Монтаж КТП с ТМ 160кВА	2 559,00	2 559,00
6	Монтаж КТП с ТМ 250кВА	1 935,02	1 935,02
7	Монтаж КТП с ТМ 400кВА	1 902,57	1 902,57
8	Монтаж КТП с ТМ 630кВА	1 538,17	1 538,17

9. Установить ставки за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики:

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Воздушные ЛЭП, (С2,і, руб./кВт)	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	ниже 1	17 363,43	17 363,43
2	20-1	1660,27	1660,27

10. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C1,i + (C2,i * Li) + (C3,i * Li) + (C4,i * Ri) + (C5,i * Ni) + (C6,i * Ni) + (C7,i * Ni), \text{ (руб.)},$$

11. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения ставки за единицу максимальной мощности:

$$P = (C1,i + C2,i + C3,i + C4,i + C5,i + C6,i + C7,i) * Ni, \text{ (руб.)}.$$

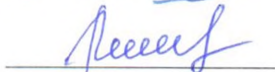
12. Установить, что при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя, максимальной мощностью не более 150 кВт (в независимости от категории надежности), в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

13. Установить, что размер платы для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не превышает размер платы для постоянной схемы электроснабжения.

Председатель

 А.А. Сайханов

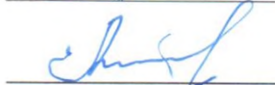
Заместитель председателя

 К.Ш. Хагиева

Начальник отдела

 Э.Р. Салгириев

Начальник отдела

 А.А. Батаева

Начальник отдела

 Т.М.-А. Ахмедова

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

 Б.А. Абуязидов

Секретарь Правления

 Х.А. Везиров