

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

26 декабря 2017 г.

г. Грозный

№ 109

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов
на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Аб.А. Сайханов

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

К.Ш. Хагиева

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

К.А. Алиева

Консультант правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Б.А. Абуязидов

Главный специалист-эксперт Чеченского УФАС России

Р.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 2018 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 2018 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 2018 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. N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»).

Необходимая валовая выручка по статьям расходов на 2018 год рассчитана исходя из фактических расходов ТСО за 2014-2016 гг. и с учетом индексации на коэффициенты инфляции на 2017-2018 гг.

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.

Основные показатели принятые при расчете платы за техприсоединение:

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2014 год

0-8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_i			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологически х присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	264 906	478,00	12 524,60	554,20
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	378 094	478,00	12 524,60	790,99

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2015 год

0-8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_i			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологически х присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	704 566	839,00	19 969,90	839,77
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	892 434	839,00	19 969,90	1 063,69

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2016 год

0-8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_i			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологически х присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 223 767	886,00	22 995,04	1 381,23
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	1 498 485	886,00	22 995,04	1 691,29

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 $C_{1,i}$, руб.	
		руб. за 1 присоединение	руб. за 1 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1.1}$	1 033,0	41,0
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, $C_{1.2}$	1 325,0	53,0
	Итого по мероприятиям, C_1	2 357,0	94,0

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, 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 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, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по АО "Чеченэнерго" на 2018 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 вопросы:
об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской республики на 2018 год.

Голосовали:

«За» - 7 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, 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 С1,и., руб.	
		руб. за 1 присоединение	руб. за 1 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	1 033,0	41,0
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С1.2	1 325,0	53,0
	Итого по мероприятиям, С1	2 357,0	94,0

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,и, С3,и, 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,	551 545,36	551 545,36
1.2	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х35	594 072,10	594 072,10
1.3	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х50	627 205,12	627 205,12
2	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ, (С2)	х	х
1.4	ВЛ-10кВ, провод АС-35/6,2мм ²	505 541,66	505 541,66
1.5	ВЛ-10кВ, провод АС, 50/8мм ²	556 577,96	556 577,96
1.6	ВЛ-10кВ, провод АС, 95/16мм ²	563 012,59	563 012,59
3	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ, (С3)	х	х
3.1	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х35мм ²	996 574,28	996 574,28
3.2	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х70мм ²	1 130 810,74	1 130 810,74
3.3	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х95мм ²	1 258 125,32	1 258 125,32
4	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ, (С3)	х	х
4.1	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х120мм ²	1 803 070,55	1 803 070,55
4.2	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х150мм ²	1 952 246,83	1 952 246,83
4.3	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х185мм ²	2 199 517,68	2 199 517,68
4.4	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х240мм ²	2 351 528,17	2 351 528,17

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 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	10 345,60	10 345,60
2	Монтаж КТП с ТМ 40кВА	6 617,89	6 617,89
3	Монтаж КТП с ТМ 63кВА	4 356,57	4 356,57
4	Монтаж КТП с ТМ 100кВА	3 173,21	3 173,21
5	Монтаж КТП с ТМ 160кВА	2 444,13	2 444,13
6	Монтаж КТП с ТМ 250кВА	1 848,16	1 848,16
7	Монтаж КТП с ТМ 400кВА	1 817,16	1 817,16
8	Монтаж КТП с ТМ 630кВА	1 469,12	1 469,12

8. 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	16 583,98	16 583,98
2	20-1	1 585,74	1 585,74

9. 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:

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

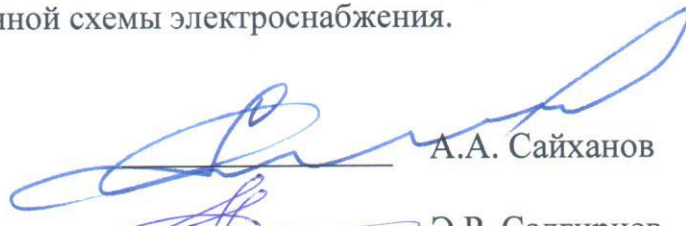
10. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики,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

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

11. 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.

12. 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

Начальник отдела



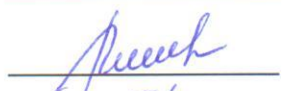
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



Аб.А. Сайханов

Начальник отдела



К.Ш. Хагиева

Заместитель начальника отдела



К.А. Алиева

Консультант правового отдела



Т.С.-М. Ахмедова

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»



Б.А. Абуязидов

Секретарь Правления



Х.А. Везиров