

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

26 декабря 2016г.

г.Грозный

№ 105

**Председательствовал:**

Председатель

А.А. Сайханов

**Присутствовали члены Правления Комитета:**

Заместитель председателя

Х.С. Дакаев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов  
на услуги ЖКХ и транспорта

Л-А.В. Лаиев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов  
на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля  
тарифов на электрическую энергию

К.А. Алиева

Представитель НП «Совет рынка»

Б.А. Абуязидов

Главный специалист-эксперт Чеченского УФАС России

Р.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Х.А. Везиров

**Приглашенные:**

Начальник Управления экономики АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

**Повестка дня:**

Установление тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2017 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 АО «Чеченэнерго» на 2017 год.

**Выступили:**

Сайханов А.А., Дакаев Х.С., Салгириев Э.Р., Абуязидов Б.А., Юсупов Л.А.

**Салгириев Э.Р.** довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от АО «Чеченэнерго» для установления тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2016 год следующими письмами.

Определение состава расходов и оценка экономической обоснованности произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Методическими указаниями ФСТ.

Расходы на необходимые мероприятия установлены на основании анализа представленных документов АО «Чеченэнерго», в частности документов: «Расчет платы на покрытие расходов» по п. 16 Методических указаний, «Расчет стоимости одного человека-часа работы производственного персонала по ступеням оплаты», «Калькуляция стоимости 1 маш-ч пробега легкового автомобиля УАЗ» (далее Калькуляция стоимости 1 маш-ч.).

Расходы на мероприятия по п. 16 Методических указаний рассчитаны на основании анализа представленных документов АО «Чеченэнерго», в диапазонах максимальной мощности заявителей:

- до 15 кВт;
- от 15 до 150 кВт, включительно;
- от 150 до 670 кВт, включительно.

В расчете заработной платы на 2017 год, минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда принята – 7 656,7 руб.

Расчет минимальной тарифной ставки:

$$(7\ 194,0 + 7\ 432,0) / 2 * 104,7\% = 7\ 532,12$$

где:

- 7 194,0 - минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда в 1-м полугодии 2016 года. Принята согласно Информационного письма Общероссийского Объединения РаЭл от 20.01.2016 № 9/04-09;

- 7 432,0 - минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда во 2-м полугодии 2016 год. Принята согласно Информационного письма Общероссийского Объединения РаЭл от 18.07.2016 № 283/04-09.

- 104,7% - индекс роста потребительских цен на 2017 год, согласно ПСЭР РФ на 2017 год и плановые периоды 2018-2019 гг.

Экспертом учтены также следующие выплаты и премии в соответствии с Положением об оплате труда и отраслевым тарифным соглашением:

- выплаты, связанные с режимом работы и с условиями труда – 12,5%;
- текущее премирование – 75%;
- вознаграждение за выслугу лет – 15%;
- выплаты по итогам года – 33%.

Расчет среднемесячной ставки произведен по производственному персоналу, задействованному в осуществлении техприсоединения, по всем ступеням оплаты труда, согласно единой тарифной сетке.

Определена часовая ставка на основе производственного календаря на 2017 год из расчета 1973 часов, 165 часов в месяц.

Расчет страховых взносов произведен в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» отчисления на социальные нужды в 2017 году будут применяться тарифы страховых взносов в пенсионный фонд – 22%, в фонд социального страхования РФ – 2,9%, в и фонды обязательного медицинского страхования – 5,1%, т. е 30% от фонда оплаты труда.

Итого размер страховых взносов составляет 30,4 процентов.

Статья «Расходы грузовых автомобилей, вахтовых автомашин и спецмеханизмов на 2017 год» включает в себя расходы грузовых автомобилей, вахтовых автомашин и спецмеханизмов, задействованных в осуществлении техприсоединения, а также включает:

- Затраты на выполнение ремонта, диагностирования и техобслуживания,
- Затраты на замену шин,
- Оплата труда рабочих,
- Затраты на топливо,
- Затраты на смазочные материалы.

Планируемые расходы на амортизацию исключены, ввиду того что они учтены при установлении тарифов на передачу э/энергии на 2017 год.

Необходимая валовая выручка по статьям расходов на 2017 год рассчитана исходя из расходов на 1 присоединение по всем диапазонам мощности и планируемых присоединений на 2017 год, сформированных по представленным данным о техприсоединениях за отчетные периоды, который составил – 1 758,0 тыс руб.

Представленная АО «Чеченэнерго» необходимая валовая выручка составляет – 3 154,0 тыс.руб.

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» и в ценах расчетного периода составил – 112,26 руб./кВт., в том числе:

№ П/П	Наименование мероприятий	Ставка руб./кВт, на 2015 год	Ставка руб./кВт, на 2016 год	Ставка руб./кВт, на 2017 год
1	2	3	4	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	28,84	48,11	47,24
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	16,58	28,25	31,15
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>, С1.3	-	0,00	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	19,95	30,66	33,87
	<b>Итого по мероприятиям, С1</b>	<b>65,37</b>	<b>107,03</b>	<b>112,26</b>

**Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили»** утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г.

Учитывая то, что Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного

нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, отсутствует необходимость произведения перерасчетов по утвержденным Решением Правления Госкомцен ЧР от 25 декабря 2015 года № 112-э тарифным ставкам на 2016 год.

**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 раздельно для каждой сетевой организации.

Учитывая то, что ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г., указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, отсутствует необходимость произведения перерасчетов по утвержденным Решением Правления Госкомцен ЧР от 25 декабря 2015 года № 112-э тарифным ставкам на 2016 год.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, с 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили», устанавливаются в размере не более 50 % от экономически обоснованных стандартизированных ставок, в связи, с чем предлагается утвердить ставки по мероприятиям «последней мили» дифференцированно для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт и свыше 150 кВт.

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

По произведенным расчетам, 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 2017 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.

**Абуязидов Б.А.:** высказал следующие возражения: в представленных экспертных заключениях отсутствует расчет ставок за единицу мощности, в частности отсутствует информация об использованном индексе изменения сметной стоимости, использованном для пересчета в текущие цены стандартизированных ставок, отсутствует информация об использованной в расчете мощности.

**Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопросы:  
об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2017 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 Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 № 209-э/1, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики **решило:**

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» 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.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» 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.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, 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.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» 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.

- установить стандартизированные тарифные 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, без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в следующих размерах:

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки, руб./кВт
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	47,24
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	31,15
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>, С1.3	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	33,87
	Итого по мероприятиям, С1	<b>112,26</b>

- установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в части расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередач, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км.	
		до 150кВт	свыше 150кВт
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ</b>	x	x
1.1	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 2х16,	56 610,56	113 221,12
1.2	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х35	60 975,50	121 951,00
1.3	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х50	62 356,12	124 712,24
<b>2</b>	<b>Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ</b>	x	x
1.4	ВЛ-10кВ, провод АС-35, 35/6,2мм <sup>2</sup>	51 888,75	103 777,49
1.5	ВЛ-10кВ, провод АС, 50/8мм <sup>2</sup>	57 127,11	114 254,21
1.6	ВЛ-10кВ, провод АС, 95/16мм <sup>2</sup>	57 787,56	115 575,11
<b>3</b>	<b>Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ</b>	x	x
3.1	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х35мм <sup>2</sup>	52 689,14	105 378,28
3.2	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х70мм <sup>2</sup>	63 989,47	127 978,93
3.3	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х95мм <sup>2</sup>	74 252,87	148 505,74
<b>4</b>	<b>Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ</b>	x	x
4.1	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х120мм <sup>2</sup>	119 689,31	239 378,62
4.2	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х150мм <sup>2</sup>	131 444,96	262 889,91
4.3	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х240мм <sup>2</sup>	166 697,20	333 394,40

- установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в части расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки, руб./кВт.	
		до 150кВт	свыше 150кВт
1	2	3	4
1	Монтаж КТП с ТМ 25кВА	1 315,00	2 630,00
2	Монтаж КТП с ТМ 40кВА	924,39	1 848,79
3	Монтаж КТП с ТМ 63кВА	657,39	1 314,77
4	Монтаж КТП с ТМ 100кВА	436,77	873,54
5	Монтаж КТП с ТМ 160кВА	314,84	629,67
6	Монтаж КТП с ТМ 250кВА	243,98	487,95
7	Монтаж КТП с ТМ 400кВА	234,44	468,88
8	Монтаж КТП с ТМ 630кВА	176,07	352,13

- 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 АО «Чеченэнерго», в следующих размерах:

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	C <sub>2</sub> (руб./кВт)		C <sub>3</sub> (руб./кВт)	
		до 150 кВт	свыше 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	ниже 1	1 403,76	2 807,51	1 259,04	2 518,08
2	20-1	28,94	57,87	72,48	144,96

- 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 АО «Чеченэнерго», посредством применения стандартизированных тарифных ставок:  $P=C1*Ni+((C2*Li)+(C3*Li)+(C4*Ni)) * \text{Зизм.ст.}$ , (руб.).

- 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 АО «Чеченэнерго», посредством применения ставки за единицу максимальной мощности:  $P=(C1+(C2+C3+C4)* \text{Зизм.ст.}) * Ni$ , (руб.).

- установить, что с 1 октября 2017 года при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя, максимальной мощностью не более чем 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.

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

Выпадающие доходы АО «Чеченэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение – отсутствуют.

**Члены Правления:**

Председатель



А.А. Сайханов

Заместитель председателя



Х.С. Дакаев

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Заместитель начальника отдела



К.А. Алиева

Начальник отдела



Л-А.В. Лаиев

Представитель НП «Совет Рынка»



Б.А. Абуязидов

Секретарь Правления



Х.А. Везиров