

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

24 декабря 2020 г.

г.Грозный

№ 69

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:

Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год.

Выступили:

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

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от сетевых организаций для установления тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на 2021 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 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 заявителей без учета затрат «последней мили», утверждается в расчете на 1 присоединение, а также в расчете за 1 кВт заявленной мощности.

Согласно пункта 11 Методических указаний, 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».

Расчет стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», в части строительства воздушных и кабельных линий электропередач, произведен на основании представленных АО «Чеченэнерго» фактических средних данных по стоимости и объемам построенных воздушных и кабельных линий за 2017-2019 гг., в рамках обеспечения технологического присоединения заявителей.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», в части строительства воздушных и кабельных линий электропередач, произведен на основании представленных АО «Чеченэнерго» фактических средних данных о присоединённой максимальной мощности за 2017-2019 гг., в рамках обеспечения технологического присоединения заявителей.

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», в части строительства трансформаторных подстанций, а также ставок на обеспечения коммерческого учета э/энергии (мощности),

произведен на основании представленных АО «Чеченэнерго» локальным сметным расчетам, выполненным согласно градостроительной документации.

При расчетах 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:

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, 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.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям заявителей утверждаются на уровне напряжения ниже 20 кВт и менее и мощности менее 670 кВт.

Расчет ставок платы за технологическое присоединение произведен согласно представленных АО «Чеченэнерго» материалам расчетам. АО расчеты представлены не по всем мероприятиям «последней мили», дифференциация которой предусмотрена Методическими указаниями. В связи с чем, из-за отсутствия информации и материалов, ставки платы рассчитаны не по всем мероприятиям по строительству объектов электроэнергетике.

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

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.

Плановые выпадающие расходы АО «Чеченэнерго» на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения льготных категорий заявителей и не включаемые в состав платы за технологическое присоединение составляют – 20 952,00 тыс.руб.

Юсупов Л.А.: исходя из озвученных показателей, ставки платы утверждаются не по всем видам мероприятий «последней мили», что затруднит заключение договоров на технологическое присоединение по тем заявителям, согласно технических условий которых будут предусматриваться мероприятия по строительству объектов электроэнергетике, по которым Комитетом ставки не утверждены.

Сангариев Н.А.: действующее законодательство и Методические указания предусматривают установление стандартизированных тарифных ставок в индивидуальном порядке, на основании обращения сетевой организации, в случае если соответствующие ставки, необходимые для определения размера платы для заявителей не установлены регулирующим органом на соответствующий период регулирования.

При наличии заявителей у сетевых организаций, технические условия которых будут предусматривать мероприятия, по которым не установлены стандартизированные ставки на 2021 год, и на основании обращений организации, соответствующие ставки платы Комитетом могут быть установлены дополнительно.

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 2021 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением 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 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 (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.

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	Ставки платы 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}	1 153,00	17,36
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С _{1.2}	1 478,92	13,53
	Итого по мероприятиям, С₁	2 631,92	30,89

6. Установить Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач(С_{2,i}, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.2.3.1.4.1	С _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	616 287,96	743 824,10
	С _{1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1			-	-
	С _{35кВ} 2.3.1.4.1			-	-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1			-	-
I.2.3.2.3.2	С _{0,4кВ и ниже} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
	С _{1 - 20 кВ} 2.3.2.3.2			1 083 739,49	929 753,64
	С _{35кВ} 2.3.2.3.2			2 440 196,48	-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2			-	-

7. Установить ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С2,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.2.3.1.4.1	С _{0,4кВ и ниже} max2В.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	66 987,82	50 568,52
	С _{1 - 20 кВ} max2В.1.4.1			-	-
I.2.3.2.3.2	С _{0,4кВ и ниже} max2В.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	-
	С _{1 - 20 кВ} max2В.2.3.2			16 672,92	7 189,38

8. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач (С3,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории городских населенных пунктов
I.3.1.1.1.3	С _{0,4кВ и ниже} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
	С _{1 - 20 кВ} 3.1.1.1.3			2 273 133,50	-
	С _{35кВ} 3.1.1.1.3			-	-
	С _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3			-	-

9. Установить ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С3,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.3.1.1.1.3	$C_{\max}^{0,4\text{кВ и ниже}}/3.1.1.1.3$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 791,42	-
	$C_{\max}^{1 - 20\text{ кВ}}/3.1.1.1.3$			-	-

10. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.5.1.3	$C_{5.1.3}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,77	8 106,77
	$C_{5.1.3}^{20/0,4\text{кВ}}$			-	-
I.5.1.4	$C_{5.1.4}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 694,23	2 694,23
	$C_{5.1.4}^{20/0,4\text{кВ}}$			-	-
I.5.1.2	$C_{5.1.2}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 245,94	2 245,94
	$C_{5.1.2}^{20/0,4\text{кВ}}$			-	-

11. Установить ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С5,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.5.1.2	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}/N5.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,77	8 106,77
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}}/N5.1.2$			-	-
I.5.1.3	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}/N5.1.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 694,23	2 694,23
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}}/N5.1.3$			-	-
I.5.1.4	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}/N5.1.4$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 245,94	2 245,94
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}}/N5.1.4$			-	-

13. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.8.1.1	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.1.1} ^{0,4кВ и нижебез ТТ}			15 084,20	15 084,20
	С _{8.1.1} ^{1-20 кВ}			-	-
	С _{8.1.1} ^{35кВ}			-	-
	С _{8.1.1} ^{110 кВ и выше}			-	-
I.8.2.1	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			25 858,63	25 858,63
	С _{8.2.1} ^{1 - 20 кВ}			-	-
	С _{8.2.1} ^{35кВ}			-	-
	С _{8.2.1} ^{110 кВ и выше}			-	-
I.8.2.2	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29090,96	29090,96
	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			-	-
	С _{8.2.2} ^{1 - 20 кВ}			-	-
	С _{8.2.2} ^{35кВ}			-	-
	С _{8.2.2} ^{110 кВ и выше}			-	-

I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-	-
	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			-	-
	$C_{8.2.3}^{1 - 20 \text{ кВ}}$			240 105,00	240 105,00
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			-	-
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-	-

14. Установить ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт ($C_{8,i}$, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.8.1.1	$C_{\max N 8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	$C_{\max N 8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			2 871,56	2 871,56
	$C_{\max N 8.1.1}^{1 - 20 \text{ кВ}}$			-	-
II.8.2.1	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			1 812,86	1 812,86
	$C_{\max N 8.2.1}^{1 - 20 \text{ кВ}}$			-	-
II.8.2.2	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей/кВт	182,72	182,72
	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			-	-
	$C_{\max N 8.2.2}^{1 - 20 \text{ кВ}}$			-	-
II.8.2.3	$C_{\max N 8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей/кВт	-	-
	$C_{\max N 8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			-	-

	$C_{\max}^1 - 20 \text{ кВ}$ 8.2.3	трехфазные косвенного включения	289,21	289,21
--	---------------------------------------	---------------------------------------	--------	--------

15. 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:

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * Li) + (C_{3,i} * Li) + (C_{4,i} * Ri) + (C_{5,i} * Ni) + (C_{6,i} * Ni) + (C_{7,i} * Ni) + (C_{8,i} * qi), \text{руб.}$$

16. 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:

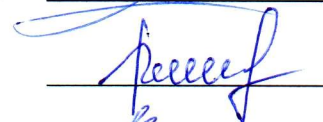
$$P = (C_{1,i} + C_{2,i} + C_{3,i} + C_{4,i} + C_{5,i} + C_{6,i} + C_{7,i} + C_{8,i}) * Ni, \text{ (руб.)}$$

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



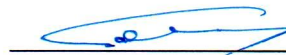
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров