

Къэбэрдей-Балъкъэр Республикэм
тарифхэмкэ, псэуапэ изнатэм
кэлышлынымкэ и
кырал комитет



Къабарты-Малкъар Республиканы
тарифлени жаны бла эм жашау
журтлагъа надзор этну
кырал комитетин

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ**

ПРИКАЗ № 99

«29» декабря 2020 года

г. Нальчик

Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год

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», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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» (далее - Правила 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), приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»

(далее - Методические указания по определению выпадающих доходов), Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 года № 204-ПП, приказываю:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 550 рублей (с учетом НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня 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.

В соответствии с пунктом 8 Правил 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, под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил 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, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с пунктом 2 настоящего приказа, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с пунктом 2 настоящего приказа, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений абзаца 4 пункта 2 настоящего приказа.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с пунктом 2 настоящего приказа, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то размер платы для указанных Заявителей за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженный 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 мощности 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющий требованиям настоящего пункта, оплачивает работы в соответствии настоящим пунктом.

В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации в соответствии с 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, заявитель компенсирует сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т.ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

2. Утвердить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

- стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год на уровне напряжения 20 кВ

и менее и мощности менее 670 кВт согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

3. Учесть выпадающие доходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня 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 на 2021 год: для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» в размере 8 612,69 тыс. руб. (без учета НДС); для АО «Городские электрические сети» в размере 1 199,96 тыс. руб. (без учета НДС), для ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 12,55 тыс. руб.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2019 года № 109 «Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу

максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. председателя



А. Макушев

Стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	3 764,56 рублей за одно присоединение
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	1 916,39 рублей за одно присоединение
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 848,17 рублей за одно присоединение

1. Для территорий городских населенных пунктов

1.2.3.1.4.1	С _{город. 0,4 кВ и ниже} 2 3 1 4 1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	398 495,04 рублей/км
	С _{город. 1 - 20 кВ} 2 3 1 4 1		799 462,66 рублей/км
	С _{город. 35 кВ} 2 3 1 4 1		
	С _{город. 110 кВ и выше} 2 3 1 4 1		
1.2.3.1.4.2	С _{город. 0,4 кВ и ниже} 2 3 1 4 2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	527 698,60 рублей/км
	С _{город. 1 - 20 кВ} 2 3 1 4 2		
	С _{город. 35 кВ} 2 3 1 4 2		
	С _{город. 110 кВ и выше} 2 3 1 4 2		
1.2.3.2.4.1	С _{город. 0,4 кВ и ниже} 2 3 2 4 1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	
	С _{город. 1 - 20 кВ} 2 3 2 4 1		722 851,92 рублей/км
	С _{город. 35 кВ} 2 3 2 4 1		
	С _{город. 110 кВ и выше} 2 3 2 4 1		

I.3.1.2.1.2	Сгород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	722 604,65 рублей/км
	Сгород. 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2		
	Сгород. 35 кВ 3.1.2.1.2		
	Сгород. 110 кВ и выше 3.1.2.1.2		
I.3.1.2.2.3	Сгород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	
	Сгород. 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3		1 381 904,71 рублей/км
	Сгород. 35 кВ 3.1.2.2.3		
	Сгород. 110 кВ и выше 3.1.2.2.3		
I.4.1.1	Сгород. 0,4 кВ и ниже 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	
	Сгород. 1 - 20 кВ 4.1.1		
	Сгород. 35 кВ 4.1.1		
	Сгород. 110 кВ и выше 4.1.1		
I.5.1.1	Сгород. 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	28 853,13 рублей/кВт

	С _{город. 20/0,4 кВ} 5 1 1		
I.5.1.4	С _{город. 6(10)/0,4 кВ} 5 1 4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 071,94 рублей/кВт
	С _{город. 20/0,4 кВ} 5 1 4		
I.6.1.1	С _{город. 6(10)/0,4 кВ} 6.1 1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	
	С _{город. 20/0,4 кВ} 6 1 1		
I.7.1	С _{город. 35/6(10) кВ} 7 1	однотрансформаторные подстанции	
	С _{город. 110/35 кВ} 7 1		
	С _{город. 110/6(10) кВ} 7 1		
	С _{город. 110/35/6(10) кВ} 7 1		
I.8.1.1	С _{город. 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8 1 1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
	С _{город. 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8 1 1		9 056,91 рублей за точку учета
	С _{город. 1-20 кВ} 8 1 1		
	С _{город. 35 кВ} 8 1 1		

	Сгород. 110 кВ и выше 8.1.1		
I.8.2.1	Сгород. 0.4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	16 993,06 рублей за точку учета
	Сгород. 0.4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1		
	Сгород. 1 - 20 кВ 8.2.1		
	Сгород. 35 кВ 8.2.1		
	Сгород. 110 кВ и выше 8.2.1		
I.8.2.2	Сгород. 0.4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	17 088,14 рублей за точку учета
	Сгород. 0.4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2		
	Сгород. 1 - 20 кВ 8.2.2		
	Сгород. 35 кВ 8.2.2		
	Сгород. 110 кВ и выше 8.2.2		
I.8.2.3	Сгород. 0.4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
	Сгород. 0.4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3		

	С _{город. 1 - 20 кВ} 8 2 3		162 545,18 рублей за точку учета
	С _{город. 35 кВ} 8 2 3		
	С _{город. 110 кВ и выше} 8 2 3		
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
II.2.3.1.4.1	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} 2 3 1 4 1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	441 720,49 рублей/км
	С _{не город. 1 - 20 кВ} 2 3 1 4 1		998 154,44 рублей/км
	С _{не город. 35 кВ} 2 3 1 4 1		
	С _{не город. 110 кВ и выше} 2 3 1 4 1		
II.2.3.2.4.1	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} 2 3 2 4 1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	564 336,45 рублей/км
	С _{не город. 1 - 20 кВ} 2 3 2 4 1		
	С _{не город. 35 кВ} 2 3 2 4 1		
	С _{не город. 110 кВ и выше} 2 3 2 4 1		
II.3.1.2.2.2	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} 3 1 2 2 2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	
	С _{не город. 1 - 20 кВ} 3 1 2 2 2		1 566 237,75 рублей/км

	не город. 35 кВ 3.1.2.2.2		
	не город. 110 кВ и выше 3.1.2.2.2		
II.3.6.2.2.2	не город. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 446 066,00 рублей/км
	не город. 1 - 20 кВ 3.6.2.2.2		
	не город. 35 кВ 3.6.2.2.2		
	не город. 110 кВ и выше 3.6.2.2.2		
II.4.1.1	не город. 0,4 кВ и ниже 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	
	не город. 1 - 20 кВ 4.1.1		
	не город. 35 кВ 4.1.1		
	не город. 110 кВ и выше 4.1.1		
II.5.1.2	не город. 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 915,52 рублей/кВт
	не город. 20/0,4 кВ 5.1.2		
II.5.1.3	не город. 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	7 638,28 рублей/кВт

	С _{не город.} 20/0,4 кВ 5 1 3	от 100 до 250 кВА включительно	
II.5.1.5	С _{не город.} 6(10)/0,4 кВ 5 1 5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 847,72 рублей/кВт
	С _{не город.} 20/0,4 кВ 5 1 5		
II.6.1.1	С _{не город.} 6(10)/0,4 кВ 6 1 1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	
	С _{не город.} 20/0,4 кВ 6 1 1		
II.7.1	С _{не город.} 35/6(10) кВ 7 1	однотрансформаторные подстанции	
	С _{не город.} 110/35 кВ 7 1		
	С _{не город.} 110/6(10) кВ 7 1		
	С _{не город.} 110/35/6(10) кВ 7 1		
II.8.1.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже с ТТ 8 1 1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	9 056,91 рублей за точку учета
	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже без ТТ 8 1 1		
	С _{не город.} 1 - 20 кВ 8 1 1		
	С _{не город.} 35 кВ 8 1 1		
	С _{не город.} 110 кВ и выше 8 1 1		

П.8.2.1	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	16 993,06 рублей за точку учета
	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1		
	С _{не} город. 1 - 20 кВ 8.2.1		
	С _{не} город. 35 кВ 8.2.1		
	С _{не} город. 110 кВ и выше 8.2.1		
П.8.2.2	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	17 088,14 рублей за точку учета
	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2		
	С _{не} город. 1 - 20 кВ 8.2.2		
	С _{не} город. 35 кВ 8.2.2		
	С _{не} город. 110 кВ и выше 8.2.2		
П.8.2.3	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	162 545,18 рублей за точку учета
	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3		
	С _{не} город. 1 - 20 кВ 8.2.3		

	С _{вне город, 35 кВ} 8 2 3		
	С _{вне город, 110 кВ и выше} 8 2 3		

Примечание:

Стандартизированная тарифная ставка С1, за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для территорий городских населенных пунктов	275,36 рублей/кВт
		ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	239,93 рублей/кВт
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю для территорий городских населенных пунктов	140,17 рублей/кВт
		ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	122,14 рублей/кВт

1.2	$C_{\max} \text{ N 1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для территорий городских населенных пунктов	135,18 рублей/кВт
		ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	117,79 рублей/кВт
I. Для территорий городских населенных пунктов			
1.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0.4 кВ и ниже}} \text{ max N 2 3 1 4 1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 894,62 рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}} \text{ max N 2 3 1 4 1}$		10 174,98 рублей/кВт
1.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0.4 кВ и ниже}} \text{ max N 2 3 1 4 2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 414,52 рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}} \text{ max N 2 3 1 4 2}$		
1.2.3.2.4.1	$C_{\text{город, 0.4 кВ и ниже}} \text{ max N 2 3 2 4 1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	15 410,73 рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}} \text{ max N 2 3 2 4 1}$		22 167,46 рублей/кВт
1.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0.4 кВ и ниже}} \text{ max N 3 1 2 1 2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	14 747,04 рублей/кВт

	С _{город.} 1 - 20 кВ max. № 3 1 2 1.2		
1.3.1.2.2.3	С _{город.} 0,4 кВ и ниже max. № 3 1 2 2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	690,95 рублей/кВт
	С _{город.} 1 - 20 кВ max. № 3 1 2 2.3		
1.4.1.1	С _{город.} 0,4 кВ и ниже max. № 4 1 1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	
	С _{город.} 1 - 20 кВ max. № 4 1 1		
1.5.1.1	С _{город.} 6(10)/0,4 кВ max. № 5 1 1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	<*>
	С _{город.} 20/0,4 кВ max. № 5 1 1		
1.6.1.1	С _{город.} 6(10)/0,4 кВ max. № 6 1 1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	
	С _{город.} 20/0,4 кВ max. № 6 1 1		
1.8.1.1	С _{город.} 0,4 кВ и ниже с ТТ max. № 8 1 1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 496,48 рублей/кВт
	С _{город.} 0,4 кВ и ниже без ТТ max. № 8 1 1		
	С _{город.} 1 - 20 кВ max. № 8 1 1		
1.8.2.1	С _{город.} 0,4 кВ и ниже с ТТ max. № 8 2 1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	

	С город. 0,4 кВ и ниже без ТТ таж №8.2.1		2 008,78 рублей/кВт
	С город. 1 - 20 кВ таж №8.2.1		
1.8.2.2	С город. 0,4 кВ и ниже с ТТ таж №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	126,22 рублей/кВт
	С город. 0,4 кВ и ниже без ТТ таж №8.2.2		
	С город. 1 - 20 кВ таж №8.2.2		
1.8.2.3	С город. 0,4 кВ и ниже с ТТ таж №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
	С город. 0,4 кВ и ниже без ТТ таж №8.2.2		
	С город. 1 - 20 кВ таж №8.2.3		809,35 рублей/кВт
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
II.2.3.1.4.1	С не город. 0,4 кВ и ниже таж №2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 558,76 рублей/кВт
	С не город. 1 - 20 кВ таж №2.3.1.4.1		1 169,64 рублей/кВт
II.2.3.2.4.1	С не город. 0,4 кВ и ниже таж №2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	15 410,73 рублей/кВт

	С _{не} город. 1 - 20 кВ тах №3 2 4 1		
П.3.1.2.2.2	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже тах №3 1 2 2 2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	
	С _{не} город. 1 - 20 кВ тах №3 1 2 2 2		125,30 рублей/кВт
П.3.6.2.2.2	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже тах №3 6 2 2 2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	
	С _{не} город. 1 - 20 кВ тах №3 6 2 2 2		451,23 рублей/кВт
П.4.1.1	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже тах №4 1 1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	
	С _{не} город. 1 - 20 кВ тах №4 1 1		
П.5.1.1	С _{не} город. 6(10)/0,4 кВ тах №5 1 1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	<*>
	С _{не} город. 20/0,4 кВ тах №5 1 1		
П.6.1.1	С _{не} город. 6(10)/0,4 кВ тах №6 1 1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	
	С _{не} город. 20/0,4 кВ тах №6 1 1		
П.8.1.1	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже с ТТ тах №8 1 1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
	С _{не} город. 0,4 кВ и ниже без ТТ тах №8 1 1		2 496,48

			рублей/кВт
	С _{не город, 1 - 20 кВ} таx №8.1.1		
II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} таx №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} таx №8.2.1		2 008,78 рублей/кВт
	С _{не город, 1 - 20 кВ} таx №8.2.1		
II.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} таx №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	126,22 рублей/кВт
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} таx №8.2.2		
	С _{не город, 1 - 20 кВ} таx №8.2.2		
II.8.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} таx №8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} таx №8.2.3		
	С _{не город, 1 - 20 кВ} таx №8.2.3		809,35 рублей/кВт

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности С1 таx, за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), равна стандартизированной тарифной ставки С 5.

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год**

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C1 + C2i \times L2 + C3i \times L3 + C4i + C5i \times N_{\max} + C6i \times N_{\max} + C7i \times N_{\max} + C8i \times q_i;$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

C1 – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C2i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C3i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C4i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i - м уровне напряжения;

C5i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C6i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C7i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L2 – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C1^{\max} \times N^{\max} + (C2_i^{\max} + C3_i^{\max} + C4_i^{\max} + C5_i^{\max} + C6_i^{\max} + C7_i^{\max} + C8_i^{\max}) \times N_{\max};$$

где:

T_i – плата за технологическое присоединение в классе напряжения i , рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб;

$C1^{\max}$ – ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C2_i^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

$C3_i^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

$C4_i^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

$C5_i^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C6_i^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C7_i^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C8_i^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения

(технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$, $P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемых по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно главам II, III, Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб.).

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C1 + C8i \times q_i;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C1^{\text{max}} \times N_{\text{max}} + C8i^{\text{max}} \times N_{\text{max}}.$$