

Источник публикации

Официальный сайт Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору <https://gk.kbr.ru/>, 30.12.2020,
"Официальная Кабардино-Балкария", N 1, 16.01.2021

Примечание к документу

Начало действия документа - 30.12.2020.

В соответствии с пунктом 5 данный документ вступил в силу со дня официального опубликования (размещен на официальном сайте Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору <https://gk.kbr.ru/> - 30.12.2020).

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ

ПРИКАЗ от 29 декабря 2020 г. N 99

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 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 года N 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 N 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 N 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 N 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 (погребя, сараи), 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 N 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 N 2](#) к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год согласно [приложению N 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 8612,69 тыс. руб. (без учета НДС); для АО "Городские электрические сети" в размере 1199,96 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 N 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.МАКУАШЕВ

Приложение N 1
к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 29 декабря 2020 г. N 99

**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**

| N 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 | 3764,56 рубля 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 | 1916,39 рубля за одно присоединение |
| 1.2 | C _{1.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | 1848,17 рубля за одно присоединение |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | |
| I.2.3.1.4.1 | C _{город,0,4кВниже} 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 398495,04 рубля/км |
| | C _{город,1-20кВ} 2.3.1.4.1 | | 799462,66 рубля/км |
| | C _{город,35кВ} 2.3.1.4.1 | | |
| | C _{город,110кВи выше} 2.3.1.4.1 | | |
| I.2.3.1.4.2 | C _{город,0,4кВниже} 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах | 527698,60 рубля/км |

| | | | |
|-------------|---|--|---------------------|
| | С _{город,1-20кВ} 2.3.1.4.2 | изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | |
| | С _{город,35кВ} 2.3.1.4.2 | | |
| | С _{город,110кВи выше} 2.3.1.4.2 | | |
| I.2.3.2.4.1 | С _{город,0,4кВиниже} 2.3.2.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | |
| | С _{город,1-20кВ} 2.3.2.4.1 | | 722851,92 рубля/км |
| | С _{город,35кВ} 2.3.2.4.1 | | |
| | С _{город,110кВи выше} 2.3.2.4.1 | | |
| I.3.1.2.1.2 | С _{город,0,4кВиниже} 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | |
| | С _{город,1-20кВ} 3.1.2.1.2 | | 722604,65 рубля/км |
| | С _{город,35кВ} 3.1.2.1.2 | | |
| | С _{город,110кВи выше} 3.1.2.1.2 | | |
| I.3.1.2.2.3 | С _{город,0,4кВиниже} 3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | |
| | С _{город,1-20кВ} 3.1.2.2.3 | | 1381904,71 рубля/км |
| | С _{город,35кВ} 3.1.2.2.3 | | |
| | С _{город,110кВи выше} 3.1.2.2.3 | | |

| | | | |
|---------|--|---|--------------------|
| I.4.1.1 | С _{4.1.1} город,0,4кВиниже | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | |
| | С _{4.1.1} город,1-20кВ | | |
| | С _{4.1.1} город,35кВ | | |
| | С _{4.1.1} город,110кВи выше | | |
| I.5.1.1 | С _{5.1.1} город,6(10)/0,4кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 28853,13 рубля/кВт |
| | С _{5.1.1} город,20/0,4кВ | | |
| I.5.1.4 | С _{5.1.4} город,6(10)/0,4кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 3071,94 рубля/кВт |
| | С _{5.1.4} город,20/0,4кВ | | |
| I.6.1.1 | С _{6.1.1} город,6(10)/0,4кВ | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно | |
| | С _{6.1.1} город,20/0,4кВ | | |
| I.7.1 | С _{1.7.1} город,35/6(10)кВ | однотрансформаторные подстанции | |
| | С _{1.7.1} город,110/35кВ | | |
| | С _{1.7.1} город,110/6(10)кВ | | |
| | С _{1.7.1} город,110/35/6(10)кВ | | |
| I.8.1.1 | С _{8.1.1} город,0,4кВиниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии | |

| | | | |
|---------|--|---|-------------------------------|
| | С _{город,1-20кВ} 8.1.1 | (мощности) однофазные прямого включения | 9056,91 рубля за точку учета |
| | С _{город,35кВ} 8.1.1 | | |
| | С _{город,110кВи выше} 8.1.1 | | |
| I.8.2.1 | С _{город,0,4кВи ниже с ТТ} 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | |
| | С _{город,0,4кВи ниже без ТТ} 8.2.1 | | 16993,06 рубля за точку учета |
| | С _{город,1-20 кВ} 8.2.1 | | |
| | С _{город,35 кВ} 8.2.1 | | |
| | С _{город,110 кВи выше} 8.2.1 | | |
| I.8.2.2 | С _{город,0,4кВи ниже с ТТ} 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 17088,14 рубля за точку учета |
| | С _{город,0,4кВи ниже без ТТ} 8.2.2 | | |
| | С _{город,1-20 кВ} 8.2.2 | | |
| | С _{город,35 кВ} 8.2.2 | | |
| | С _{город,110 кВи выше} 8.2.2 | | |
| I.8.2.3 | С _{город,0,4кВи ниже с ТТ} 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии | |

| | | | |
|--|-------------------------------------|---|--------------------------------|
| | Сгород,0,4кВниже без ТТ 8.2.3 | (мощности) трехфазные косвенного включения | |
| | Сгород,1-20 кВ 8.2.3 | | 162545,18 рубля за точку учета |
| | Сгород,35 кВ 8.2.3 | | |
| | Сгород,110 кВ и выше 8.2.3 | | |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | |
| II.2.3.1.4.1 | Снегород,0,4 кВниже 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 441720,49 рубля/км |
| | Снегород,1-20 кВ 2.3.1.4.1 | | 998154,44 рубля/км |
| | Снегород,35 кВ 2.3.1.4.1 | | |
| | Снегород,110 кВ и выше 2.3.1.4.1 | | |
| II.2.3.2.4.1 | Снегород,0,4 кВниже 2.3.2.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 564336,45 рубля/км |
| | Снегород,1-20 кВ 2.3.2.4.1 | | |
| | Снегород,35 кВ 2.3.2.4.1 | | |
| | Снегород,110 кВ и выше 2.3.2.4.1 | | |
| II.3.1.2.2.2 | Снегород,0,4 кВниже 3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | |
| | Снегород,1-20 кВ 3.1.2.2.2 | | 1566237,75 рубля/км |

| | | | |
|--------------|--------------------------------------|--|---------------------|
| | Снегород, 35 кВ 3.1.2.2.2 | | |
| | Снегород, 110 кВ и выше 3.1.2.2.2 | | |
| II.3.6.2.2.2 | Снегород, 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 | 6446066,00 рубля/км |
| | Снегород, 1-20 кВ 3.6.2.2.2 | | |
| | Снегород, 35 кВ 3.6.2.2.2 | | |
| | Снегород, 110 кВ и выше 3.6.2.2.2 | | |
| II.4.1.1 | Снегород, 0,4 кВ и ниже 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | |
| | Снегород, 1-20 кВ 4.1.1 | | |
| | Снегород, 35 кВ 4.1.1 | | |
| | Снегород, 110 кВ и выше 4.1.1 | | |
| II.5.1.2 | Сне город, 6(10)/0,4кВ 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 16915,52 рубля/кВт |
| | Сне город, 20/0,4кВ 5.1.1 | | |
| II.5.1.3 | Сне город, 6(10)/0,4кВ 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 7638,28 рубля/кВт |
| | Сне город, 20/0,4кВ 5.1.3 | | |
| II.5.1.5 | Сне город, 6(10)/0,4кВ 5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением | 6847,72 рубля/кВт |

| | | | |
|----------|---|--|-------------------------------|
| | Сне город, 20/0,4кВ 5.1.5 | РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | |
| II.6.1.1 | Сне город, 6(10)/0,4кВ 6.1.1 | распределительные однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно | |
| | Сне город, 20/0,4кВ 6.1.1 | | |
| II.7.1 | Сне город, 35/6(10)кВ 7.1 | однострансформаторные подстанции | |
| | Сне город, 110/35кВ 7.1 | | |
| | Сне город, 110/6(10)кВ 7.1 | | |
| | Сне город, 110/35/6(10)кВ 7.1 | | |
| II.8.1.1 | Сне город, 0,4кВ и ниже с ТТ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | |
| | Сне город, 0,4кВ и ниже без ТТ 8.1.1 | | 9056,91 рубля за точку учета |
| | Сне город, 1-20 кВ 8.1.1 | | |
| | Сне город, 35 кВ 8.1.1 | | |
| | Сне город, 110 кВ и выше 8.1.1 | | |
| II.8.2.1 | Сне город, 0,4кВ и ниже с ТТ 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | |
| | Сне город, 0,4кВ и ниже без ТТ 8.2.1 | | 16993,06 рубля за точку учета |
| | Сне город, 1-20 кВ 8.2.1 | | |

| | | | |
|---------|--|---|--------------------------------|
| | Сне город, 35 кВ 8.2.1 | | |
| | Сне город, 110 кВ и выше 8.2.1 | | |
| П.8.2.2 | Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 17088,14 рубля за точку учета |
| | Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2 | | |
| | Сне город, 1-20 кВ 8.2.2 | | |
| | Сне город, 35 кВ 8.2.2 | | |
| | Сне город, 110 кВ и выше 8.2.2 | | |
| П.8.2.3 | Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | |
| | Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3 | | |
| | Сне город, 1-20 кВ 8.2.3 | | 162545,18 рубля за точку учета |
| | Сне город, 35 кВ 8.2.3 | | |
| | Сне 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).

Приложение N 2
к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 29 декабря 2020 г. N 99

**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**

| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения |
|----------|------------------------|---|-------------------|
| 1 | C _{max} N 1 | 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 рубля/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 рубля/кВт |
| 1.1 | C _{max} N 1.1 | ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю для территорий городских населенных пунктов | 140,17 рубля/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 рубля/кВт |
| 1.2 | C _{max} N 1.2 | ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для территорий городских населенных пунктов | 135,18 рубля/кВт |

| | | | |
|---|--|---|--------------------|
| | | ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | 117,79 рубля/кВт |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | |
| I.2.3.1.4.1 | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 11894,62 рубля/кВт |
| | C _{город, 1–20 кВ} max N 2.3.1.4.1 | | 10174,98 рубля/кВт |
| I.2.3.1.4.2 | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3414,52 рубля/кВт |
| | C _{город, 1–20 кВ} max N 2.3.1.4.2 | | |
| I.2.3.2.4.1 | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 15410,73 рубля/кВт |
| | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.1 | | 22167,46 рубля/кВт |
| I.3.1.2.1.2 | C _{город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 14747,04 рубля/кВт |
| | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.2 | | |
| I.3.1.2.2.3 | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | |
| | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.2.3 | | 690,95 рубля/кВт |
| I.4.1.1 | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | |
| | C _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 4.1.1 | | |

| | | | |
|---------|--|---|-------------------|
| I.5.1.1 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | <*> |
| | С _{город} , 20/0,4 кВ max N 5.1.1 | | |
| I.6.1.1 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N 6.1.1 | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно | |
| | С _{город} , 20/0,4 кВ max N 6.1.1 | | |
| I.8.1.1 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 2496,48 рубля/кВт |
| | С _{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.1.1 | | |
| | С _{город} , 1–20 кВ max N 8.1.1 | | |
| I.8.2.1 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 2008,78 рубля/кВт |
| | С _{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1 | | |
| | С _{город} , 1–20 кВ max N 8.2.1 | | |
| I.8.2.2 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 126,22 рубля/кВт |
| | С _{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.2 | | |
| | С _{город} , 1–20 кВ max N 8.2.2 | | |
| I.8.2.3 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии | |

| | | | |
|--|--|---|--------------------|
| | С _{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.3 | (мощности) трехфазные косвенного включения | |
| | С _{город} , 1–20 кВ max N 8.2.3 | | 809,35 рубля/кВт |
| II, Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | |
| II.2.3.1.4.1 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1558,76 рубля/кВт |
| | С _{не город} , 1–20 кВ max N 2.3.1.4.1 | | 1169,64 рубля/кВт |
| II.2.3.2.4.1 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 15410,73 рубля/кВт |
| | С _{не город} , 1–20 кВ max N 2.3.2.4.1 | | |
| II.3.1.2.2.2 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 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 max N 3.1.2.2.2 | | 125,30 рубля/кВт |
| II.3.6.2.2.2 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 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 max N 3.6.2.2.2 | | 451,23 рубля/кВт |
| II.4.1.1 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | |
| | С _{не город} , 1–20 кВ max N 4.1.1 | | |
| II.5.1.1 | С _{не город} , 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением | <*> |

| | | | |
|-----------|--|---|-------------------|
| | Сне город, 20/0,4 кВ max N 5.1.1 | РТП) мощностью до 25 кВА включительно | |
| II. 6.1.1 | Сне город, 6(10)/0,4 кВ max N 6.1.1 | распределительные однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно | |
| | Сне город, 20/0,4 кВ max N 6.1.1 | | |
| II.8.1.1 | Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | |
| | Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.1.1 | | 2496,48 рубля/кВт |
| | Сне город, 1–20 кВ max N 8.1.1 | | |
| II.8.2.1 | Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | |
| | Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1 | | 2008,78 рубля/кВт |
| | Сне город, 1–20 кВ max N 8.2.1 | | |
| II.8.2.2 | Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 126,22 рубля/кВт |
| | Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.2 | | |
| | Сне город, 1–20 кВ max N 8.2.2 | | |
| II.8.2.3 | Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | |
| | Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.3 | | |

| | | | |
|--|-----------------------------------|--|------------------|
| | Сне город, 1–20 кВ max N 8.2.3 | | 809,35 рубля/кВт |
|--|-----------------------------------|--|------------------|

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности S_{1max} , 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 С5.

Приложение N 3
к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 29 декабря 2020 г. N 99

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:

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

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);

L3 - суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

qi - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

Nmax - максимальная присоединяемая мощность.

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

$$T_i = C1_{i\max} \times N_{\max} + (C2_{i\max} + C3_{i\max} + C4_{i\max} + C5_{i\max} + C6_{i\max} + C7_{i\max} + C8_{i\max}) \times N_{\max};$$

где:

Ti - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

C1max - ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C2max - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

C3max - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

C4max - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C5max - 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;

C6max - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C7max - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C8max - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

Nmax - 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 (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2})$$

где:

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

Рист1, Рист2 - 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:

$$\text{Р} \leq 150 = \text{С1} + \text{С8i} \times \text{qi};$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$\text{Т} \leq 150 = \text{С1max} \times \text{Nmax} + \text{С8max} \times \text{Nmax}.$$