



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «26» 11 2024 г.

г. Грозный

№ 52-э

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением о государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 г. № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год, на покрытие расходов по мероприятиям, связанным с обеспечением технологического присоединения, согласно приложениям № 1, № 2 и № 3 к настоящему решению.

2. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложению № 4 к настоящему решению.

3. Установить, что в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), для случаев технологического присоединения указанных заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от присоединяемых энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети, необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа, и не более 300 метров в сельской

местности, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.


4. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2025 года и действует по 31 декабря 2025 года.

Председатель

Секретарь Правления




Н.А. Сангариев


Ш.М. Тагиров

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от « 10 » 2024 г. № 52-э



Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающим строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С1,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
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	рублей за одно присоединение	х
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 070,42
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	113,70
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	702,88

ПРЕДЛОЖЕНИЕ № 2
к решению Комитета государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от 2024 г. № 52-9



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач (С2,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 799 324,23
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}			-
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{110 кВ и выше}			-

**Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2025 год, на
покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической
энергии (мощности) (С8,i, без учета НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 417,58
2	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	36 758,42



Формула определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок

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

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб.);

$C_{1,1}$ - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1,2}$ - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$C_{3,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$C_{4,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения, (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N_i - объем максимальной мощности, согласно выданных ТУ, (кВт);

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных ТУ, (км);

R_i - количество пунктов секционирования, согласно выданных ТУ, (шт.);

q_i - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно выданных ТУ;

i - класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ.