



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ**

от «26» 11 2024 г.

г. Грозный

№ 52-2

**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

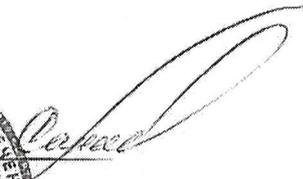
местности, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

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


 ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 1  
 к решению Правления государственного  
 комитета цен и тарифов Чеченской Республики  
 от «10» 06 2024 г. № 5а-2

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) (С1,1, без учета НДС)

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	С <sub>1</sub>	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	С <sub>1.1</sub>	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	С <sub>1.2.1</sub>	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	С <sub>1.2.2</sub>	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

ПОЛОЖЕНИЕ № 2  
 к решению Правительства Чеченской Республики  
 комитета цен и тарифов Чеченской Республики  
 от 2024 г. № 52-Э



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	0,4 кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 799 324,23
	1-20 кВ С <sub>2.3.1.4.1.1</sub>			-
	27,5-60 кВ С <sub>2.3.1.4.1.1</sub>			-
	110 кВ и выше С <sub>2.3.1.4.1.1</sub>			-

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 3  
к решению Комитета государственного  
комитета цен и тарифов Чеченской Республики  
от 24.06.2024 г. № 52-з



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) (С8,1, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	С <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 417,58
2	С <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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

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

где:

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

C<sub>1.1</sub> - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

C<sub>1.2</sub> - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

C<sub>2,i</sub> - 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<sub>3,i</sub> - 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<sub>4,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C<sub>5,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>6,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>7,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N<sub>i</sub> - объем максимальной мощности, согласно выданных ТУ, (кВт);

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

R<sub>i</sub> - количество пунктов секционирования, согласно выданных ТУ, (шт.);

q<sub>i</sub> - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно выданных ТУ;

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