



**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17 марта 2025 г.

г. Донецк

№ 2/1



**Об установлении стандартизированных тарифных ставок
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к распределительным сетям территориальных сетевых организаций
на территории Донецкой Народной Республики
по мероприятиям «последней мили»**

В соответствии с абзацем девятым пункта 4 статьи 23¹ Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», абзацем пятнадцатым подпункта 3 пункта 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», подпунктом 3.5.4 пункта 3.5 раздела III Положения о Комитете по тарифам Донецкой Народной Республики, утвержденного Указом Главы Донецкой Народной Республики от 13 декабря 2024 г.

№ 699 «Об образовании (о создании) Комитета по тарифам Донецкой Народной Республики», Комитет по тарифам Донецкой Народной Республики

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики по мероприятиям «последней мили» согласно приложению к настоящему Постановлению.

2. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и действует до 31 декабря 2025 г. включительно.

Председатель



А.Н. Алипов

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным сетям территориальных
сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики
по мероприятиям «последней мили»**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Тарифная ставка, без НДС
1	2	3	4	5
1	С 27,5–60 кВ 2.3.2.3.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	7 940 658,76
2	С 27,5–60 кВ 2.3.2.3.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	8 718 543,38
3	С 110кВ и выше 2.3.2.3.3.1.		руб./км	16 002 526,18
4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	7 560 864,31
5	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	12 414 001,04
6	С 1–20 кВ 4.2.1.	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	76 707,15
7	С 1–20 кВ 4.2.3.	Линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	руб./шт	275 051,64
8	С 6/04кВ 5.2.7.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	17 653,54
9	С 10/04кВ 5.2.7.3.		руб./кВт	19 819,17
10	С 10/04кВ 5.2.8.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	12 706,13
11	С 1–20 кВ 8.2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения	руб. за точку учета	558 208,68
12	С 35 кВ 8.2.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения	руб. за точку учета	153 009,87
13	С 110 кВ и выше 8.2.3.		руб. за точку учета	153 009,87