

Додаток 3
до постанови НКРЕКП
05.12.2025 № 2014
(у редакції постанови НКРЕКП
від 21.04.2026 №580)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
на період з 01 травня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)**

| Код рядка | Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу | Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн |
|-----------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | Операційні контрольовані витрати, у тому числі | 696 292 |
| 1.1 | витрати на оплату праці | 417 875 |
| 2 | Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі | 279 366 |
| 2.1 | витрати на послуги оператора системи передачі | 84 030 |
| 2.2 | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління | 78 662 |
| 2.3 | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку | 132 |
| 2.4 | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям | 1 254 |
| 2.5 | відрахування на соціальні заходи | 91 933 |
| 2.6 | сума внесків на регулювання | 1 291 |
| 2.7 | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж | 0 |
| 3 | Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл | 798 897 |
| 4 | Амортизація | 151 755 |
| 5 | Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі | 104 179 |
| 5.1 | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання | 99 611 |
| 5.2 | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання | 4 568 |
| 6 | Податок на прибуток | 22 869 |
| 7 | Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж | 0 |
| 8 | Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості | 0 |
| 9 | Коригування доходу (витрат)* | 29 400 |
| 10 | Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі | 2 082 758 |
| 10.1 | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас | 501 186 |
| 10.2 | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас | 1 581 572 |

* Коригування доходу (витрат) на суму цільових коштів для фінансування супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142, у бік збільшення на суму 19 600 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 8 місяців 2026 року сума становить 29 400 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 753,82

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 764,28