

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
на період з 01 січня 2026 року по 31 березня 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	1 347 453
1.1	витрати на оплату праці	908 770
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 710 788
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	382 096
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	951 783
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	454
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 726
2.5	відрахування на соціальні заходи	199 929
2.6	сума внесків на регулювання	4 652
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	47 607
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	3 222 539
4	Амортизація	632 939
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	368 819
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	309 940
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	58 879
6	Податок на прибуток	80 960
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж *	-83 756
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	228 051
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	7 507 793
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	2 387 232
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	5 120 561

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 742 у бік зменшення на суму 83 755,77 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до рішення суду у справі № 640/13386/20 у бік збільшення на загальну суму 206 480,78 тис. грн (з розрахунку на 120 місяців сума на 2026 рік становить 20 648 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 742 у бік збільшення на загальну суму 207 402,59 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 294,96

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 941,50

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
на період з 01 квітня 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	1 347 453
1.1	витрати на оплату праці	908 770
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 726 447
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	397 745
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	951 783
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	454
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 726
2.5	відрахування на соціальні заходи	199 929
2.6	сума внесків на регулювання	4 662
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	47 607
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	3 222 539
4	Амортизація	632 939
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	368 819
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	309 940
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	58 879
6	Податок на прибуток	80 960
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж *	-83 756
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	228 051
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	7 523 452
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	2 391 676
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	5 131 776

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 742 у бік зменшення на суму 83 755,77 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до рішення суду у справі № 640/13386/20 у бік збільшення на загальну суму 206 480,78 тис. грн (з розрахунку на 120 місяців сума на 2026 рік становить 20 648 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 742 у бік збільшення на загальну суму 207 402,59 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 295,51

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 943,46