

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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	1 720 118
1.1	витрати на оплату праці	1 377 157
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 873 218
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	739 741
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	779 389
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	836
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 131
2.5	відрахування на соціальні заходи	302 975
2.6	сума внесків на регулювання	7 015
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	15 815
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	6 238 864
4	Амортизація	524 083
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	513 127
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	476 346
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	36 781
6	Податок на прибуток	112 638
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	72 254
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	267 030
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	11 321 332
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	3 385 694
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	7 935 638

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 894 на 2026 рік у бік збільшення на суму 72 253,68 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування (доходу) витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 894 на 2026 рік у бік збільшення на суму 267 029,78 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) – 562,39

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 018,92

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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	1 720 118
1.1	витрати на оплату праці	1 377 157
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 903 534
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	770 038
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	779 389
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	836
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 131
2.5	відрахування на соціальні заходи	302 975
2.6	сума внесків на регулювання	7 034
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	15 815
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	6 238 864
4	Амортизація	524 083
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	513 127
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	476 346
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	36 781
6	Податок на прибуток	112 638
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання електроустановок замовників до електричних мереж*	72 254
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	267 030
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	11 351 648
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	3 390 624
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	7 961 024

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 894 на 2026 рік у бік збільшення на суму 72 253,68 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування (доходу) витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 894 на 2026 рік у бік збільшення на суму 267 029,78 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) – 563,21

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 024,40