

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ 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	3 336 580
1.1	витрати на оплату праці	2 473 992
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	2 643 512
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	539 377
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 380 122
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	622
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	7 422
2.5	відрахування на соціальні заходи	544 278
2.6	сума внесків на регулювання	7 791
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	77 555
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	4 549 022
4	Амортизація	794 462
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	517 416
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	439 752
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	77 664
6	Податок на прибуток	113 579
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	-4 333
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	623 783
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	12 574 021
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	3 654 433
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	8 919 588

*Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1383 у бік зменшення на суму 4 333,39 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 1 530 032 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 191 254 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 390 946 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 1 920 978 тис. грн;

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1383 у бік збільшення на суму 432 529,41 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 320,28

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 691,32

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ 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	3 336 580
1.1	витрати на оплату праці	2 473 992
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	2 665 617
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	561 468
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 380 122
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	622
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	7 422
2.5	відрахування на соціальні заходи	544 278
2.6	сума внесків на регулювання	7 805
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	77 555
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	4 549 022
4	Амортизація	794 462
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	517 416
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	439 752
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	77 664
6	Податок на прибуток	113 579
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	-4 333
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	623 783
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	12 596 126
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	3 658 848
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	8 937 278

*Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1383 у бік зменшення на суму 4 333,39 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 1 530 032 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 191 254 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 390 946 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 1 920 978 тис. грн;

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1383 у бік збільшення на суму 432 529,41 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 320,67

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 694,44