

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»
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	907 286
1.1	витрати на оплату праці	685 635
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	508 976
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	174 904
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	171 347
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	233
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 057
2.5	відрахування на соціальні заходи	150 840
2.6	сума внесків на регулювання	2 063
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 209
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 475 118
4	Амортизація	211 712
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	182 345
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	159 182
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	23 163
6	Податок на прибуток	40 027
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-3 495
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	7 463
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 329 432
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	661 718
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 667 714

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1076 у бік зменшення на суму 3 494,87 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1076 у бік збільшення на суму 7 462,64 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) – 536,84

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 586,88

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»
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	907 286
1.1	витрати на оплату праці	685 635
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	516 144
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	182 068
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	171 347
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	233
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 057
2.5	відрахування на соціальні заходи	150 840
2.6	сума внесків на регулювання	2 067
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 209
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 475 118
4	Амортизація	211 712
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	182 345
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	159 182
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	23 163
6	Податок на прибуток	40 027
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-3 495
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	7 463
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 336 600
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	662 362
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 674 238

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1076 у бік зменшення на суму 3 494,87 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1076 у бік збільшення на суму 7 462,64 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) – 537,36

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 592,46