

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»
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	638 296
1.1	витрати на оплату праці	530 711
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	475 295
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	176 112
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	168 524
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	234
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 592
2.5	відрахування на соціальні заходи	116 756
2.6	сума внесків на регулювання	1 832
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 269
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 485 302
4	Амортизація	157 885
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	0
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	0
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	0
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-2 615
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	203 067
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 957 230
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	483 375
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 473 855

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 635 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 5 230,20 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 2 615,00 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

**Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 635 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 406 133,34 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 203 067,00 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) – 330,24

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 366,76

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»
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	638 296
1.1	витрати на оплату праці	530 711
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	482 513
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	183 325
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	168 524
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	234
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 592
2.5	відрахування на соціальні заходи	116 756
2.6	сума внесків на регулювання	1 837
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 269
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 485 302
4	Амортизація	157 885
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	0
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	0
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	0
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-2 615
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	203 067
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 964 448
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	483 908
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 480 540

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 635 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 5 230,20 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 2 615,00 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

**Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 635 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 406 133,34 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 203 067,00 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) – 330,60

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 372,54