

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»
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	1 223 823
1.1	витрати на оплату праці	1 016 488
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	633 073
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	148 483
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	180 961
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	205
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 049
2.5	відрахування на соціальні заходи	223 627
2.6	сума внесків на регулювання	2 479
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	25 211
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 252 280
4	Амортизація	239 136
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	238 287
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	208 160
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	30 127
6	Податок на прибуток	52 307
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	2 255
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	359 946
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 001 107
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	885 668
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 115 439

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1348 у бік збільшення на суму 2 255,26 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1348 у бік збільшення на суму 359 946,27 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) – 640,19

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 089,14

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»
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	1 223 823
1.1	витрати на оплату праці	1 016 488
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	639 158
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	154 564
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	180 961
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	205
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 049
2.5	відрахування на соціальні заходи	223 627
2.6	сума внесків на регулювання	2 483
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	25 211
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 252 280
4	Амортизація	239 136
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	238 287
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	208 160
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	30 127
6	Податок на прибуток	52 307
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	2 255
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	359 946
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 007 192
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	886 339
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 120 853

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1348 у бік збільшення на суму 2 255,26 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1348 у бік збільшення на суму 359 946,27 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) – 640,68

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 093,91