

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
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	1 910 732
1.1	витрати на оплату праці	1 599 518
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 075 882
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	244 423
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	443 351
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	307
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 799
2.5	відрахування на соціальні заходи	351 894
2.6	сума внесків на регулювання	3 750
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	6 647
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 061 424
4	Амортизація	250 611
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	318 116
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	286 159
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	31 957
6	Податок на прибуток	69 830
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	366 341
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	6 052 936
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 274 604
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	4 778 332

* Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 1118 у бік збільшення на суму 366 340,96 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) – 343,63

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 472,33

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
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	1 910 732
1.1	витрати на оплату праці	1 599 518
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 085 899
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	254 433
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	443 351
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	307
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 799
2.5	відрахування на соціальні заходи	351 894
2.6	сума внесків на регулювання	3 757
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	6 647
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 061 424
4	Амортизація	250 611
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	318 116
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	286 159
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	31 957
6	Податок на прибуток	69 830
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	366 341
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	6 062 953
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 276 151
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	4 786 802

* Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 1118 у бік збільшення на суму 366 340,96 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) – 344,04

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 476,51