

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
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	1 759 504
1.1	витрати на оплату праці	1 500 879
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	981 059
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	277 190
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	321 388
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	342
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 503
2.5	відрахування на соціальні заходи	330 193
2.6	сума внесків на регулювання	3 753
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	20 728
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 337 778
4	Амортизація	237 328
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	297 719
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	263 254
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	34 465
6	Податок на прибуток	65 353
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)*	377 602
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	6 056 343
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 159 562
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	4 896 781

* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1146 у бік збільшення на суму 304 556,53 тис. грн;
відповідно до рішення суду у справі № 120/7644/24 у бік збільшення на загальну суму 150 749,25 тис. грн (з розрахунку на 12 місяців 2026 року сума становить 34 194,80 тис. грн, з розрахунку на 36 місяців сума на 2026 рік становить 38 851 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 487,52

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 746,96

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
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	1 759 504
1.1	витрати на оплату праці	1 500 879
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	992 419
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	288 543
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	321 388
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	342
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 503
2.5	відрахування на соціальні заходи	330 193
2.6	сума внесків на регулювання	3 760
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	20 728
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 337 778
4	Амортизація	237 328
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	297 719
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	263 254
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	34 465
6	Податок на прибуток	65 353
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)*	377 602
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	6 067 703
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 160 929
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	4 906 774

* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1146 у бік збільшення на суму 304 556,53 тис. грн;
відповідно до рішення суду у справі № 120/7644/24 у бік збільшення на загальну суму 150 749,25 тис. грн (з розрахунку на 12 місяців 2026 року сума становить 34 194,80 тис. грн, з розрахунку на 36 місяців сума на 2026 рік становить 38 851 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 488,10

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 752,18