

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»
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	1 495 291
1.1	витрати на оплату праці	1 195 973
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	803 396
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	232 813
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	275 931
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	295
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 588
2.5	відрахування на соціальні заходи	263 114
2.6	сума внесків на регулювання	2 999
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	6 013
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 963 512
4	Амортизація	288 461
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*	-863
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	290 261
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 840 058
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 110 678
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 729 380

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1007 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 725,43 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 863 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

**Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1007 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 580 521,83 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 290 261 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) – 505,62

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 572,82

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»
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	1 495 291
1.1	витрати на оплату праці	1 195 973
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	812 937
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	242 348
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	275 931
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	295
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 588
2.5	відрахування на соціальні заходи	263 114
2.6	сума внесків на регулювання	3 005
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	6 013
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 963 512
4	Амортизація	288 461
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*	-863
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	290 261
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 849 599
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 111 910
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 737 689

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1007 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 725,43 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 863 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

**Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1007 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 580 521,83 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 290 261 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) – 506,18

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 577,97