

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»
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	750 991
1.1	витрати на оплату праці	600 703
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	674 086
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	231 828
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	274 401
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	294
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 802
2.5	відрахування на соціальні заходи	132 155
2.6	сума внесків на регулювання	2 365
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	14 124
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 955 205
4	Амортизація	165 410
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*	27 825
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	242 753
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 816 270
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	934 817
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 881 453

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 595 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 55 650,61 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 27 825 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

**Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 595 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 485 506,39 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 242 753 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) – 422,00

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 151,30

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»
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	750 991
1.1	витрати на оплату праці	600 703
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	683 587
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	241 323
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	274 401
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	294
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 802
2.5	відрахування на соціальні заходи	132 155
2.6	сума внесків на регулювання	2 371
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	14 124
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 955 205
4	Амортизація	165 410
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*	27 825
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	242 753
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 825 771
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	936 278
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 889 493

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 595 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 55 650,61 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 27 825 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

**Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 595 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 485 506,39 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 242 753 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) – 422,66

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 156,77