

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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	1 182 124
1.1	витрати на оплату праці	917 789
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	687 031
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	233 116
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	229 925
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	2 753
2.5	відрахування на соціальні заходи	201 914
2.6	сума внесків на регулювання	2 963
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 387
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 966 064
4	Амортизація	464 962
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	285 167
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	226 133
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	59 034
6	Податок на прибуток	62 598
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-52 255
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	186 753
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 782 444
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 138 280
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 644 164

* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 895 на 2026 рік у бік зменшення на суму 52 254,87 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 895 на 2026 рік у бік збільшення на суму 186 753,30 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) – 643,01

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 814,47

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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	1 182 124
1.1	витрати на оплату праці	917 789
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	696 584
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	242 663
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	229 925
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	2 753
2.5	відрахування на соціальні заходи	201 914
2.6	сума внесків на регулювання	2 969
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 387
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 966 064
4	Амортизація	464 962
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	285 167
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	226 133
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	59 034
6	Податок на прибуток	62 598
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-52 255
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	186 753
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 791 997
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 140 038
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 651 959

* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 895 на 2026 рік у бік зменшення на суму 52 254,87 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 895 на 2026 рік у бік збільшення на суму 186 753,30 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) – 644,00

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 820,11