

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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	1 357 323
1.1	витрати на оплату праці	1 040 015
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	752 466
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	200 533
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	300 805
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	260
2.4	сума відратувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 120
2.5	відратування на соціальні заходи	228 803
2.6	сума внесків на регулювання	3 095
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	3 907
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 691 269
4	Амортизація	520 864
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	329 771
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	265 505
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	64 266
6	Податок на прибуток	72 389
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присиання електроустановок замовників до електричних мереж*	122 548
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	149 005
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 995 635
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 007 025
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 988 610

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 27 червня 2025 року № 975 у бік збільшення на суму 122 548,31 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 27 червня 2025 року № 975 у бік збільшення на суму 149 005,15 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) – 463,41

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 684,56

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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	1 357 323
1.1	витрати на оплату праці	1 040 015
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	760 685
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	208 747
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	300 805
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	260
2.4	сума відратувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 120
2.5	відратування на соціальні заходи	228 803
2.6	сума внесків на регулювання	3 100
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	3 907
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 691 269
4	Амортизація	520 864
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	329 771
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	265 505
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	64 266
6	Податок на прибуток	72 389
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присилення електроустановок замовників до електричних мереж*	122 548
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	149 005
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	5 003 854
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 008 069
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 995 785

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 27 червня 2025 року № 975 у бік збільшення на суму 122 548,31 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 27 червня 2025 року № 975 у бік збільшення на суму 149 005,15 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) – 463,89

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 689,09