

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
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	1 320 114
1.1	витрати на оплату праці	1 105 454
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	776 239
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	240 794
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	264 643
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	303
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 316
2.5	відрахування на соціальні заходи	243 200
2.6	сума внесків на регулювання	3 017
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	3 040
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 030 823
4	Амортизація	215 291
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	235 646
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	213 620
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	22 026
6	Податок на прибуток	51 727
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	37 460
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	202 158
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 869 458
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 046 026
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 823 432

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 15 серпня 2025 року № 1243 на 2026 рік у бік збільшення на суму 37 459,93 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 15 серпня 2025 року № 1243 на 2026 рік у бік збільшення на суму 202 158,10 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) – 586,40

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 692,93

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
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	1 320 114
1.1	витрати на оплату праці	1 105 454
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	786 107
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	250 656
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	264 643
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	303
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 316
2.5	відрахування на соціальні заходи	243 200
2.6	сума внесків на регулювання	3 023
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	3 040
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 030 823
4	Амортизація	215 291
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	235 646
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	213 620
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	22 026
6	Податок на прибуток	51 727
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	37 460
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	202 158
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 879 326
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 047 318
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 832 008

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 15 серпня 2025 року № 1243 на 2026 рік у бік збільшення на суму 37 459,93 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 15 серпня 2025 року № 1243 на 2026 рік у бік збільшення на суму 202 158,10 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) – 587,13

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 698,48