

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік**

| 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 481 965</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 220 087   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>926 556</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 193 228   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 436 882   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 251   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 660   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 268 419   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 3 071   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 3 944   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 522 334</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>184 101</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>322 184</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 313 156   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 9 028   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>70 724</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-17 724</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>-36 838</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 453 302</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 948 684   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 504 618   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560 у бік зменшення на суму 17 724,35 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) .

\*\* Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560 у бік зменшення на суму 36 837,74 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) – 250,87

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 748,69

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ