

Додаток
до постанови НКРЕКП
від 19.12.2024 № 2200
(у редакції постанови НКРЕКП
від 25.11.2025 № 1907)

Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на
2025 рік

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому з 01.12.2025
1	Операційні витрати	тис. грн	25 308 640
1.1	Матеріальні витрати	тис. грн	942 977
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	54 864
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	84 397
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	80 310
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	606 409
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	100 468
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	16 529
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	14 938 794
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	4 037 411
1.4	Вірахування на соціальні заходи	тис. грн	888 230
1.5	Амортизація	тис. грн	1 261 834
1.6	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину	тис. грн	0
1.7	Витрати (доходи) за Договором ІТС	тис. грн	-711 043
1.8	Інші операційні витрати	тис. грн	1 319 967
1.9	Коригування необхідного доходу (витрат)*	тис. грн	2 630 470
2	Фінансові витрати	тис. грн	-3 476 427
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	-3 005 818
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	-3 005 818
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	738 000
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	-3 807 553
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	63 735
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	0
3.2	податок на прибуток	тис. грн	0
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:	тис. грн	32 184 191
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	28 966 324
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	3 121 368
4.3	із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»	тис. грн	96 499
5	Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	тис. грн	16 547 384
6	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із прислання електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	0
7	Витрати на погашення зобов'язань, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку (крім витрат на погашення «зелених» облігацій сталого розвитку, перебічених у підпункті 3.1.2 підпункту 3.1 пункту 3)	тис. грн	0
8	Усього витрат (необхідний дохід)	тис. грн	67 557 970
9	Обсяг передачі електричної енергії	МВт·год	98 652 000
10	Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електросталургії	МВт·год	428 660
11	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електросталургії), у тому числі:	грн/МВт·год	686,23
11.1	тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	грн/МВт·год	326,68
12	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електросталургії	грн/МВт·год	359,55

* Коригування необхідного доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 3 391 553,09 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2025 рік загальна сума становить 2 630 469,60 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).