

Додаток
до постанови НКРЕКП
24.01.2018 № 90
(у редакції постанови НКРЕКП
від 18.09.2018 № 1019)

**Структура тарифів на розподіл та постачання електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»**

Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниці виміру	Загальні витрати (з розрахунку на рік)	Витрати на розподіл (з розрахунку на рік)		Витрати на постачання (з розрахунку на рік)
			1 клас	2 клас	
1. Операційні витрати:	тис. грн	96 221	69 438	13 228	13 555
Матеріальні витрати:	тис. грн	22 640	18 184	3 463	993
виробничі послуги	тис. грн	1 986	1 536	293	157
сировина і матеріали	тис. грн	1 367	1 121	211	35
лічильники	тис. грн	0	0	0	0
паливо	тис. грн	3 659	2 771	530	358
витрати на ремонт	тис. грн	14 680	12 014	2 288	378
витрати на ел.ен. для господарчих потреб	тис. грн	948	742	141	65
витрати на використання ел. мереж інших ліцензіатів-передавачів	тис. грн	0	0	0	0
Витрати на оплату праці	тис. грн	70 732	52 286	9 958	8 488
Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	15 561	11 503	2 191	1 867
Амортизація	тис. грн	39 506	32 060	6 108	1 338
Інші операційні витрати:	тис. грн	20 019	10 419	1 989	7 611
плата за землю	тис. грн	1 028	807	158	63
комунальний податок	тис. грн	0	0	0	0
витрати на зв'язок	тис. грн	2 769	2 178	416	175
витрати на службові відрядження	тис. грн	658	523	99	36
податок на транспорт	тис. грн	0	0	0	0
утримання легкового транспорту	тис. грн	24	19	4	1
інвентаризація землі	тис. грн	0	0	0	0
інші витрати	тис. грн	15 540	6 892	1 312	7 336
Коригування витрат*	тис. грн	-72 237	-55 014	-10 481	-6 742
2. Усього фінансові витрати (% за кредит)	тис. грн	0	0	0	0
3. Витрати з прибутку на:	тис. грн	31 580	24 204	4 659	2 717
дивіденди/базу нарахування	тис. грн	0	0	0	0
розвиток виробництва/виробничі інвестиції	тис. грн	27 480	21 062	4 054	2 364
формування резервного фонду	тис. грн	0	0	0	0
податок на прибуток	тис. грн	0	0	0	0
інші витрати з прибутку	тис. грн	4 100	3 142	605	353
4. Усього від реалізації електроенергії	тис. грн	127 801	93 642	17 887	16 272

* Коригування витрат у сумі:

- 1) -17 057,81 тис. грн (без ПДВ) – вилучення коштів відповідно до протоколів засідань НКРЕКП від 19 грудня 2017 року № 61 (питання 10) (із розрахунку на 11 місяців – -18 608,52 тис. грн (без ПДВ));
- 2) -58 795,88 тис. грн (без ПДВ) – вилучення коштів відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 18 січня 2018 року № 51 (із розрахунку на 11 місяців – -64 140,96 тис. грн (без ПДВ));
- 3) 9 637 тис. грн (без ПДВ) – повернення надлишково знятої суми коригування (1/12 від суми 115 646 тис. грн, визначеної відповідно до протоколу засідання НКРЕКП від 19 грудня 2017 року № 61 (питання 10), витягів з протоколів засідань НКРЕКП від 11 серпня 2016 року № 37, від 02 червня 2016 року № 27, від 24 листопада 2016 року, 54) із розрахунку на 11 місяців - 10 513 грн.

**Тариф на передачу електричної енергії для
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 12,87**

**Тариф на постачання електричної енергії для 1
групи споживачів (грн/МВт·год) – 2,27**

**Тариф на передачу електричної енергії для
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 68,83**

**Тариф на постачання електричної енергії для 2
групи споживачів (грн/МВт·год) – 11,36**

**Директор Департаменту із регулювання відносин у
сфері енергетики**

А. Гудаченко