



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2591

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2591 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 352,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 962,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2591  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

| 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>1 137 651</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 953 485   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 235 797</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 173 936   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 807 982   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 1 330   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 860   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 209 767   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 929   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 18 508  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 982 033</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>142 838</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>360 544</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 308 225   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 52 319  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>79 144</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>-15 550</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>61 005</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 983 462</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 013 909   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 969 553   |

\* Відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 07 липня 2021 року № 1097 у бік зменшення на загальну суму 15 550,03 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 07 липня 2021 року № 1097 у бік збільшення на загальну суму 61 005,2 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 352,28

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 962,79

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2592

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2592 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 267,09 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 682,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2592  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**

| 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>580 000</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 442 154   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>682 157</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 92 433  |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 480 692   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 722   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 1 326   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 97 274  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 2 804   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 900   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 053 294</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>244 421</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>225 874</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 209 680   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 16 194  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>49 582</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>2 835 328</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 472 131   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 363 197   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 267,09

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 682,90

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2593

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2593 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 226,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 420,22 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський



Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2593  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

| 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>2 161 536</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 585 279   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>5 523 733</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 422 983   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 4 617 664   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 3 189   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 4 756   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 348 761   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 13 761  |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 50 628  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>4 819 966</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>609 672</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>595 827</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 522 022   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 73 805  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>130 791</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>-3 117</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>75 063</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>13 913 471</b>   |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 4 346 679   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 9 566 792   |

\* Відповідно до підпункту 3 пункту 3 постанови НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2527 – у бік збільшення на суму 44 751,74 тис. грн (без урахування податку на додану вартість), у бік зменшення на суму - 47 868,28 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)

\*\*Коригування (доходу) витрат:

відповідно до рішення суду у справі № 160/9283/18 у бік збільшення на загальну суму 29 520,69 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 5 років сума на 2022 рік становить 5 904 тис. грн (без урахування податку на додану вартість));

відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2527 на 2022 – 2023 роки у бік збільшення на суму 138 317,69 тис.грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2022 рік сума становить 69 159 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 226,43

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 420,22

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2594

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2594 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 444,36 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 2 058,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2594  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

| 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>1 298 717</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 985 325   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>1 354 615</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 234 711   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 864 957   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 1 784   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 2 956   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 216 772   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 5 885   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 900   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>2 674 573</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>265 977</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>292 450</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 256 535   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 35 915  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>64 196</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>5 950 528</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 1 562 490   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 4 388 038   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 444,36

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 2 058,39

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2595

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2595 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 423,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 2 042,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2595  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

| 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>959 490</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 759 782   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 056 567</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 153 646   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 709 853   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 1 179   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 279   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 167 152   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 482   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 4 591   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 750 830</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>229 101</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>371 893</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 338 795   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 33 098  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>81 635</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>4 647</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>77 638</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 531 801</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 153 043   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 378 758   |

\*Відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 28 липня 2021 року № 1205 у бік зменшення на загальну суму 193,48 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців) та у бік збільшення на загальну суму 4 840,67 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців).

\*\* Коригування доходу (витрат):

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 28 липня 2021 року № 1205 – у бік збільшення на загальну суму 77 594,58 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців);

відповідно до протокольних рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 17 липня 2014 року № 58 та від 15 квітня 2014 року № 39 – повернення поворотної фінансової допомоги у сумі 38,743 тис. грн та 390, 173 тис. грн рівними частинами протягом 10 років з 01 січня 2016 року (з розрахунку на 2022 рік – 43 тис. грн).

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 423,13**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 2 042,82**

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

**А. Огньов**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2596

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2596 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:



для 1 класу напруги – 481,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 2 107,84 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2596  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

| 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>767 526</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 583 075   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>847 041</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 151 117   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 549 154   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 1 160   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 1 749   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 128 277   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 4 008   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 1 039   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 722 010</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>315 330</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>328 739</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 267 482   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 61 257  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>72 162</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>4 052 808</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 979 723   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 3 073 085   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 481,93

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 2 107,84

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2597

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2597 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:
  - «1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 215,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 721,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2597  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»**

| 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>1 417 487</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 238 881   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>2 633 596</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 259 267   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 2 053 459   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 1 967   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 717   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 272 554   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 7 485   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 20 960  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>2 954 395</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>166 874</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>324 604</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 308 743   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 15 861  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>71 255</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приспівання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>7 568 211</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 838 553   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 5 729 658   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 215,52

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 721,69

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2598

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 197,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 807,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2598  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

| 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>874 642</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 572 342   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>3 065 816</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 274 850   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 2 527 744   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 2 084   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 1 717   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 125 915   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 7 995   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 38 251  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>3 131 966</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>426 367</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>424 903</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 363 855   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 61 048  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>93 271</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>0</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>66 967</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>8 083 932</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 2 062 691   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 6 021 241   |

\* Відповідно до рішення суду у справі № 640/13386/20 у бік збільшення на загальну суму 206 480,78 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 37 місяців сума становить 66 967 тис. грн (без урахування податку на додану вартість))

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 197,87**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 807,76**

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

**А. Огньов**





**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2599

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2599 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:
  - «1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 414,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 587,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2599  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
«ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

| 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>1 112 744</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 872 374   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>2 718 995</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 504 172   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 1 974 682   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 3 795   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 2 617   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 191 922   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 10 469  |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 14 597  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>5 745 137</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>280 011</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>597 434</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 559 350   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 38 084  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>131 144</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>10 585 465</b>   |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 3 269 256   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 7 316 209   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 414,86

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 587,58

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2600

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2600 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 507,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 947,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2600  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**

| 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>760 529</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 611 161   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>800 161</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 108 584   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 529 282   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 842   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 1 833   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 134 455   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 3 324   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 2 837   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 237 340</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>207 054</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>291 388</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 263 321   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 28 067  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>63 963</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>3 360 435</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 945 085   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 415 350   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 507,43

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 947,99

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2601

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2601 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 314,38 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1642,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський



Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2601  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ )

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЛЬВІВБЛЕНЕРГО»**

| 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>1 313 489</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 1 021 594   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>1 760 379</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 260 908   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 1 223 691   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 1 979   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 3 065   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 224 751   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 6 977   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 20 779  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>2 973 100</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>355 235</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>535 138</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 490 433   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 44 705  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>117 469</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присилення електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>7 054 810</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 1 552 247   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 5 502 563   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 314,38

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 642,78

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

\_\_\_\_\_

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2602

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2602 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 376,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 755,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2602  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

| 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>909 774</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 776 981   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>1 071 618</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 147 969   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 739 624   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 1 136   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 2 331   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 170 936   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 3 926   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 644   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 686 137</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>136 287</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>220 258</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 219 197   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 1 061   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>48 349</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>-24 921</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>-78 214</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>3 969 288</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 1 097 492   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 871 796   |

\* Відповідно до результатів заходів контролю (постанови НКРЕКП від 30 червня 2021 року № 1078) у бік зменшення на загальну суму -58 148,94 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 28 місяців (у 2022 році сума становить – -24 921 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Коригування доходу (витрат) відповідно до результатів заходів контролю (постанови НКРЕКП від 30 червня 2021 року № 1078) у бік зменшення на загальну суму 182 500,25 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 28 місяців (у 2022 році сума становить – -78 214 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 376,98

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 755,76

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

\_\_\_\_\_

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2603

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2603 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 299,63 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 650,85 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2603  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ )

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

| 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>1 649 256</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 306 281   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>2 421 210</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 364 414   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 1 695 520   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 2 752   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 919   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 287 382   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 9 614   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 16 613  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>4 152 569</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>691 252</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>645 788</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 592 598   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 53 190  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>141 758</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>-41 557</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>60 418</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>9 720 694</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 2 017 868   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 7 702 826   |

\* Відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 08 липня 2021 року № 1118 – у бік зменшення на суму 41 556,72 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат):

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 08 липня 2021 року № 1118 – у бік збільшення на суму 60 417,57 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 299,63

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 650,85

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2604

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2604 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:



для 1 класу напруги – 243,83 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 788,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

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

| 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>1 254 473</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 1 033 972   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>1 797 047</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 179 062   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 1 359 378   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 1 368   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 3 102   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 227 474   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 5 416   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 6 379   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>2 040 444</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>169 865</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>333 371</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 333 371   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 0   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>73 179</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>-14 578</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>-177 420</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>5 476 381</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 1 323 018   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 4 153 363   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 243,83

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 788,74

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2605

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2605 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:
  - «1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 338,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 2 020,83 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2605  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ )

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

| 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>881 727</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 660 691   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>983 642</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 125 563   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 694 581   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 969   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 1 982   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 145 352   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 063   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 2 559   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 430 819</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>348 916</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>367 160</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 313 133   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 54 027  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>80 596</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>44 118</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>-28 925</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 108 053</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 872 514   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 235 539   |

\* Відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1357 у бік збільшення на загальну суму 44 118,21 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат):

відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 квітня 2021 року № 648 у бік зменшення на загальну суму 10 765,33 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1357 у бік зменшення на загальну суму 18 159,49 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 338,15

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 2 020,83

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2606

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2606 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 320,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 791,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2606  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

| 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>478 548</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 378 332   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>937 751</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 143 996   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 678 747   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 1 107   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 1 135   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 83 233  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 3 460   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 13 783  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 640 859</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>109 124</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>272 182</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 248 532   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 23 650  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>59 747</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>3 498 211</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 835 828   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 662 383   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 320,30

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 791,18

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов





**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2607

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2607 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 285,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 890,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2607  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

| 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>920 433</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 754 842   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>815 446</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 81 407  |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 538 682   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 639   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 2 265   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 166 065   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 3 148   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 10 039  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>927 651</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>176 346</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>280 949</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 243 093   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 37 856  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>61 672</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>3 182 497</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 608 676   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 573 821   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 285,92

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 890,19

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2608

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2608 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 394,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 2 042,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2608  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ )

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»**

| 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>589 725</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 435 573   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>614 983</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 110 130   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 398 333   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 854   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 1 307   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 95 826  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 2 860   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 1 851   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 254 948</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>145 159</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>235 145</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 216 478   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 18 667  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>51 617</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>2 891 577</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 574 873   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 316 704   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 394,90

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 2 042,79

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2609

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2609 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 399,51 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги –1 532,57 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський



Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2609  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ )

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

| 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>1 770 225</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 1 474 484   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>2 479 792</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 354 320   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 1 723 672   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 2 677   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 4 423   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 324 386   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 9 085   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 8 372   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>4 037 548</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>344 914</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>453 378</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 429 610   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 23 768  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>99 522</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>9 185 379</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 2 800 645   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 6 384 734   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 399,51

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 532,57

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2610

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2610 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 648,38 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 877,94 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2610  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

| 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>745 965</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 595 992   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>937 591</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 149 531   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 631 578   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 1 148   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 1 788   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 131 118   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 3 981   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 6 256   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 703 930</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>274 112</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>298 284</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 270 706   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 27 578  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>65 477</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>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>4 025 359</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 1 363 908   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 661 451   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 648,38

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 877,94

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2611

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2611 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 425,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 2 015,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2611  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ )

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

| 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>854 256</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 702 257   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>968 872</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 156 058   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 636 081   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 1 197   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 107   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 154 497   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 074   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 1 989   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 778 308</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>130 122</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>249 986</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 249 986   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 0   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>54 875</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>68 748</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>14 138</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 119 305</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 897 001   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 222 304   |

\*Відповідно до пункту 9 постанови НКРЕКП від 14 липня 2021 року № 1146 – у бік збільшення на загальну суму 68 747,64 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 липня 2021 року № 1146 – у бік збільшення на загальну суму 14 137,98 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 425,07

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 2 015,74

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2612

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2612 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:



для 1 класу напруги – 258,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 758,06 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2612  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО»**

| 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>888 833</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 752 578   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 174 691</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 165 721   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 829 503   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 1 269   |
| 2.4       | сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 2 258   |
| 2.5       | відрхування на соціальні заходи   | 165 567   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 120   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 320   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                              | <b>1 888 420</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>79 435</b>   |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>180 202</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 176 808   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 3 394   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>39 557</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання електроустановок замовників до електричних мереж *</b> | <b>-10 952</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>-74 654</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 165 532</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 837 636   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 327 896   |

\* Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1358 у бік зменшення (профіцит коштів) на загальну суму 10 951,65 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

\*\* Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1358 у бік зменшення у 2022 – 2023 роках на загальну суму 149 308,82 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2022 рік – -74 654,41 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 258,39

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 758,06

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2613

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2613 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 260,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 870,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2613  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

| 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>408 855</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 337 136   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>592 676</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 109 621   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 396 839   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 850   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 1 011   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 74 170  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 580   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 1 879   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 249 150</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>113 111</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>184 245</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 165 553   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 18 692  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>40 444</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>20 805</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>-399</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>2 608 887</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 426 532   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 182 355   |

\* Відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 06 серпня 2021 року № 1282 – у бік збільшення на суму 20805,4 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 06 серпня 2021 року № 1282 – у бік зменшення на суму 399,10 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 260,86**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 870,07**

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

**А. Огньов**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2614

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2614 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 444,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 2 046,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2614  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

| 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>783 842</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 645 624   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>789 045</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 103 872   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 480 305   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 807   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 1 937   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 142 037   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 3 288   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 21 579  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 183 644</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>155 008</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>285 938</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 248 942   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 36 996  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>62 767</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>-25 286</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>89 548</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>3 324 506</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 792 524   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 531 982   |

\* Відповідно до підпункту 3 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 вересня 2021 року № 1605 у бік зменшення на загальну суму 25 286,29 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) у розмірі 89 548 тис. грн відповідно до:

підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 вересня 2021 року № 1605 у бік збільшення на загальну суму 26 394,56 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

рішення Чернігівського адміністративного суду у справі № 620/6232/21 в бік збільшення на загальну суму 63 153,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) на 12 місяців. Підлягає вилученню з грудня 2023 року.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 444,19**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 2 046,00**

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

**А. Огньов**





**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2615

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2615 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 164,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 4 867,33 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2615  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»**

| 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>159 963</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 110 636   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 562 973</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 23 008  |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 1 505 835   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 204   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 332   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 24 340  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 129   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 3 331   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>262 186</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>75 143</b>   |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>75 722</b>   |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 64 729  |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 10 993  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>16 622</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>2 152 609</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 060 570   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 1 092 039   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 164,82

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 4 867,33

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2616

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2616 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:

для 1 класу напруги – 190,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 328,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2616  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ  
МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»**

| 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>194 435</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 154 097   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>273 966</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 30 134  |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 205 018   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 257   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 462   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 33 901  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 929   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 536   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>343 382</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>52 571</b>   |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>64 834</b>   |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 58 096  |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 6 738   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>14 232</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>-3 788</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>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>939 632</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 91 804  |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 847 828   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 вересня 2021 року № 1506 у бік зменшення на загальну суму 4 696,81 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) та у бік збільшення на загальну суму 908,40 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 190,91**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 328,19**

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

**А. Огньов**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2706

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2706 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні:

для 1 класу напруги – 758,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 2 665,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський



Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2706  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»**

| 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 | Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн |                  |
|------------|--|---|--|------------------|
|            |  |   | 1 клас   | 2 клас           |
| <b>1</b>   | <b>Операційні витрати:</b>   | <b>2 795 031</b>  | <b>1 184 812</b>   | <b>1 610 219</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>  | <b>629 977</b>  | <b>160 707</b>   | <b>469 270</b>   |
| 1.1.1      | виробничі послуги  | 1 889   | 482  | 1 407            |
| 1.1.2      | сировина і матеріали   | 3 991   | 1 018  | 2 973            |
| 1.1.3      | послуги оператора системи передачі   | 109 991   | 28 059   | 81 932           |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 410 975   | 104 840  | 306 135          |
| 1.1.5      | паливно-мастильні матеріали  | 12 865  | 3 282  | 9 583            |
| 1.1.6      | витрати на ремонт  | 52 350  | 13 354   | 38 996           |
| 1.1.7      | витрати на електричну енергію для господарчих потреб   | 37 916  | 9 672  | 28 244           |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 253 370</b>  | <b>791 535</b>   | <b>461 835</b>   |
| <b>1.3</b> | <b>Витрати на оплату праці</b>   | <b>695 838</b>  | <b>177 508</b>   | <b>518 330</b>   |
| <b>1.4</b> | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>  | <b>153 084</b>  | <b>39 052</b>  | <b>114 032</b>   |
| <b>1.5</b> | <b>Амортизація</b>   | <b>32 401</b>   | <b>8 265</b>   | <b>24 136</b>    |
| <b>1.6</b> | <b>Інші операційні витрати:</b>  | <b>30 361</b>   | <b>7 745</b>   | <b>22 616</b>    |
| 1.6.1      | плата за землю   | 8 094   | 2 065  | 6 029            |
| 1.6.2      | витрати на зв'язок   | 876   | 223  | 653              |
| 1.6.3      | витрати на службові відрядження  | 693   | 177  | 516              |
| 1.6.4      | витрати на обслуговування програмного забезпечення   | 787   | 201  | 586              |
| 1.6.5      | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 3 238   | 826  | 2 412            |
| 1.6.6      | інші витрати   | 16 673  | 4 253  | 12 420           |
| <b>1.7</b> | <b>Коригування витрат*</b>   | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>         |
| <b>2</b>   | <b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>  | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>         |
| <b>3</b>   | <b>Витрати з прибутку на:</b>  | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>         |
| 3.1        | розвиток виробництва/виробничі інвестиції  | 0   | 0  | 0                |
| 3.2        | податок на прибуток  | 0   | 0  | 0                |
| 3.3        | інші витрати з прибутку  | 0   | 0  | 0                |
| <b>4</b>   | <b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>         |
| <b>5</b>   | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>                           | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>         |
| <b>6</b>   | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>  | <b>2 795 031</b>  | <b>1 184 812</b>   | <b>1 610 219</b> |

\* Коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами діяльності ліцензіата)

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для 1 класу напруги (грн/МВт·год) – 758,68

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для 2 класу напруги (грн/МВт·год) – 2 665,98

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2711

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2711 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» такі зміни:

- 1) у пункті 1:  
підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для 1 класу напруги – 393,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1437,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

підпункт 3 викласти в такій редакції:

«3) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для 1 класу напруги – 305,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 633,73 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додатки 1 та 2 викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток 1  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2711  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**  
на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги,  
с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області

| 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 | Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн |               |
|------------|--|---|--|---------------|
|            |  |   | 1 клас   | 2 клас        |
| <b>1</b>   | <b>Операційні витрати:</b>   | <b>91 850</b>   | <b>27 816</b>  | <b>64 034</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>  | <b>22 385</b>   | <b>6 989</b>   | <b>15 396</b> |
| 1.1.1      | виробничі послуги  | 50  | 16   | 34            |
| 1.1.2      | сировина і матеріали   | 154   | 48   | 106           |
| 1.1.3      | послуги оператора системи передачі   | 4 013   | 1 253  | 2 760         |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 17 347  | 5 416  | 11 931        |
| 1.1.5      | паливно-мастильні матеріали  | 98  | 31   | 67            |
| 1.1.6      | витрати на ремонт  | 584   | 182  | 402           |
| 1.1.7      | витрати на електричну енергію для господарчих потреб   | 139   | 43   | 96            |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>45 726</b>   | <b>13 415</b>  | <b>32 311</b> |
| <b>1.3</b> | <b>Витрати на оплату праці</b>   | <b>17 953</b>   | <b>5 605</b>   | <b>12 348</b> |
| <b>1.4</b> | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>  | <b>3 950</b>  | <b>1 233</b>   | <b>2 717</b>  |
| <b>1.5</b> | <b>Амортизація</b>   | <b>739</b>  | <b>231</b>   | <b>508</b>    |
| <b>1.6</b> | <b>Інші операційні витрати:</b>  | <b>1 097</b>  | <b>343</b>   | <b>754</b>    |
| 1.6.1      | плата за землю   | 0   | 0  | 0             |
| 1.6.2      | витрати на зв'язок   | 6   | 2  | 4             |
| 1.6.3      | витрати на службові відрядження  | 10  | 3  | 7             |
| 1.6.4      | витрати на обслуговування програмного забезпечення   | 150   | 47   | 103           |
| 1.6.5      | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 0   | 0  | 0             |
| 1.6.6      | інші витрати   | 931   | 291  | 640           |
| <b>1.7</b> | <b>Коригування витрат*</b>   | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>      |
| <b>2</b>   | <b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>  | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>      |
| <b>3</b>   | <b>Витрати з прибутку на:</b>  | <b>1 092</b>  | <b>341</b>   | <b>751</b>    |
| 3.1        | розвиток виробництва/виробничі інвестиції  | 0   | 0  | 0             |
| 3.2        | податок на прибуток  | 0   | 0  | 0             |
| 3.3        | інші витрати з прибутку  | 1 092   | 341  | 751           |
| <b>4</b>   | <b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>      |
| <b>5</b>   | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>                           | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>      |
| <b>6</b>   | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>  | <b>92 942</b>   | <b>28 157</b>  | <b>64 785</b> |

\* Коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами діяльності ліцензіата)

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 393,50

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 437,69

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

А. Огньов

Додаток 2  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2711  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ )

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**  
на території м. Новий Розділ Львівської області

| 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 | Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн |               |
|------------|---|---|--|---------------|
|            |   |   | 1 клас   | 2 клас        |
| <b>1</b>   | <b>Операційні витрати:</b>  | <b>66 927</b>   | <b>14 612</b>  | <b>52 315</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>   | <b>15 948</b>   | <b>2 378</b>   | <b>13 570</b> |
| 1.1.1      | виробничі послуги   | 559   | 83   | 476           |
| 1.1.2      | сировина і матеріали  | 267   | 40   | 227           |
| 1.1.3      | послуги оператора системи передачі  | 2 593   | 387  | 2 206         |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 11 684  | 1 742  | 9 942         |
| 1.1.5      | паливно-мастильні матеріали   | 110   | 16   | 94            |
| 1.1.6      | витрати на ремонт   | 735   | 110  | 625           |
| 1.1.7      | витрати на електричну енергію для господарчих потреб  | 0   | 0  | 0             |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>29 550</b>   | <b>9 040</b>   | <b>20 510</b> |
| <b>1.3</b> | <b>Витрати на оплату праці</b>  | <b>15 477</b>   | <b>2 308</b>   | <b>13 169</b> |
| <b>1.4</b> | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>   | <b>3 405</b>  | <b>508</b>   | <b>2 897</b>  |
| <b>1.5</b> | <b>Амортизація</b>  | <b>834</b>  | <b>124</b>   | <b>710</b>    |
| <b>1.6</b> | <b>Інші операційні витрати:</b>   | <b>1 713</b>  | <b>254</b>   | <b>1 459</b>  |
| 1.6.1      | плата за землю  | 0   | 0  | 0             |
| 1.6.2      | витрати на зв'язок  | 1   | 0  | 1             |
| 1.6.3      | витрати на службові відрядження   | 23  | 3  | 20            |
| 1.6.4      | витрати на обслуговування програмного забезпечення  | 150   | 22   | 128           |
| 1.6.5      | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 0   | 0  | 0             |
| 1.6.6      | інші витрати  | 1 539   | 229  | 1 310         |
| <b>1.7</b> | <b>Коригування витрат*</b>  | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>      |
| <b>2</b>   | <b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>   | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>      |
| <b>3</b>   | <b>Витрати з прибутку на:</b>   | <b>968</b>  | <b>144</b>   | <b>824</b>    |
| 3.1        | розвиток виробництва/виробничі інвестиції   | 0   | 0  | 0             |
| 3.2        | податок на прибуток   | 0   | 0  | 0             |
| 3.3        | інші витрати з прибутку   | 968   | 144  | 824           |
| <b>4</b>   | <b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присудження електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>      |
| <b>5</b>   | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>                            | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>      |
| <b>6</b>   | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>   | <b>67 895</b>   | <b>14 756</b>  | <b>53 139</b> |

\* Коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами діяльності ліцензіата)

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 305,23

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 633,73

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2710

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні:

для 1 класу напруги – 214,29 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 671,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2710  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ )

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**

| 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 | Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн |                |
|------------|---|---|--|----------------|
|            |   |   | 1 клас   | 2 клас         |
| <b>1</b>   | <b>Операційні витрати:</b>  | <b>748 624</b>  | <b>131 280</b>   | <b>617 344</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>   | <b>351 030</b>  | <b>43 352</b>  | <b>307 678</b> |
| 1.1.1      | виробничі послуги   | 4 441   | 548  | 3 893          |
| 1.1.2      | сировина і матеріали  | 3 218   | 397  | 2 821          |
| 1.1.3      | послуги оператора системи передачі  | 8 937   | 1 104  | 7 833          |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 309 789   | 38 259   | 271 530        |
| 1.1.5      | паливно-мастильні матеріали   | 3 150   | 389  | 2 761          |
| 1.1.6      | витрати на ремонт   | 15 179  | 1 875  | 13 304         |
| 1.1.7      | витрати на електричну енергію для господарчих потреб  | 6 316   | 780  | 5 536          |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                              | <b>101 843</b>  | <b>51 402</b>  | <b>50 441</b>  |
| <b>1.3</b> | <b>Витрати на оплату праці</b>  | <b>278 272</b>  | <b>34 367</b>  | <b>243 905</b> |
| <b>1.4</b> | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>   | <b>61 220</b>   | <b>7 561</b>   | <b>53 659</b>  |
| <b>1.5</b> | <b>Амортизація</b>  | <b>14 813</b>   | <b>1 829</b>   | <b>12 984</b>  |
| <b>1.6</b> | <b>Інші операційні витрати:</b>   | <b>17 701</b>   | <b>2 186</b>   | <b>15 515</b>  |
| 1.6.1      | плата за землю  | 1 052   | 130  | 922            |
| 1.6.2      | витрати на зв'язок  | 645   | 80   | 565            |
| 1.6.3      | витрати на службові відрядження   | 1 547   | 191  | 1 356          |
| 1.6.4      | витрати на обслуговування програмного забезпечення  | 722   | 89   | 633            |
| 1.6.5      | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 220   | 27   | 193            |
| 1.6.6      | інші витрати  | 13 515  | 1 669  | 11 846         |
| <b>1.7</b> | <b>Коригування витрат*</b>  | <b>-76 255</b>  | <b>-9 417</b>  | <b>-66 838</b> |
| <b>2</b>   | <b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>   | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>       |
| <b>3</b>   | <b>Витрати з прибутку на:</b>   | <b>17 128</b>   | <b>2 115</b>   | <b>15 013</b>  |
| 3.1        | розвиток виробництва/виробничі інвестиції   | 0   | 0  | 0              |
| 3.2        | податок на прибуток   | 0   | 0  | 0              |
| 3.3        | інші витрати з прибутку   | 17 128  | 2 115  | 15 013         |
| <b>4</b>   | <b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж **</b> | <b>-1 028</b>   | <b>-127</b>  | <b>-901</b>    |
| <b>5</b>   | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>                              | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>       |
| <b>6</b>   | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>   | <b>764 724</b>  | <b>133 268</b>   | <b>631 456</b> |

\* Коригування витрат:

відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 26 листопада 2019 року № 2530 у бік зменшення на загальну суму 96 058,99 тис. грн (без податку на додану вартість) протягом 2020 – 2022 років (з розрахунку на 2022 рік сума становить – (-) 32 019,66 тис. грн (без податку на додану вартість));

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 у бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (без податку на додану вартість) протягом 2022 – 2026 років (з розрахунку на 2022 рік сума становить – (-) 44 235,08 тис. грн (без податку на додану вартість)).

\*\* Відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 у бік зменшення на загальну суму 1 027,56 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 214,29

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 671,17

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов





**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2709

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2709 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні:

для 1 класу напруги – 362,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1600,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2709  
(у редакції постанови НКРЕКП  
№ \_\_\_\_\_ )

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»**

| 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 | Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн |                  |
|------------|---|---|--|------------------|
|            |   |   | 1 клас   | 2 клас           |
| <b>1</b>   | <b>Операційні витрати:</b>  | <b>4 547 464</b>  | <b>2 008 009</b>   | <b>2 539 455</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>   | <b>1 714 177</b>  | <b>668 529</b>   | <b>1 045 648</b> |
| 1.1.1      | виробничі послуги   | 13 708  | 5 346  | 8 362            |
| 1.1.2      | сировина і матеріали  | 18 196  | 7 096  | 11 100           |
| 1.1.3      | послуги оператора системи передачі  | 138 304   | 53 939   | 84 365           |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 1 382 699   | 539 253  | 843 446          |
| 1.1.5      | паливно-мастильні матеріали   | 17 124  | 6 678  | 10 446           |
| 1.1.6      | витрати на ремонт   | 79 118  | 30 856   | 48 262           |
| 1.1.7      | витрати на електричну енергію для господарчих потреб  | 65 028  | 25 361   | 39 667           |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 575 998</b>  | <b>849 139</b>   | <b>726 859</b>   |
| <b>1.3</b> | <b>Витрати на оплату праці</b>  | <b>966 628</b>  | <b>376 985</b>   | <b>589 643</b>   |
| <b>1.4</b> | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>   | <b>212 658</b>  | <b>82 937</b>  | <b>129 721</b>   |
| <b>1.5</b> | <b>Амортизація</b>  | <b>218 578</b>  | <b>85 245</b>  | <b>133 333</b>   |
| <b>1.6</b> | <b>Інші операційні витрати:</b>   | <b>40 693</b>   | <b>15 869</b>  | <b>24 824</b>    |
| 1.6.1      | плата за землю  | 1 761   | 687  | 1 074            |
| 1.6.2      | витрати на зв'язок  | 1 291   | 503  | 788              |
| 1.6.3      | витрати на службові відрядження   | 3 562   | 1 389  | 2 173            |
| 1.6.4      | витрати на обслуговування програмного забезпечення  | 5 116   | 1 995  | 3 121            |
| 1.6.5      | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 237   | 92   | 145              |
| 1.6.6      | інші витрати  | 28 726  | 11 203   | 17 523           |
| <b>1.7</b> | <b>Коригування витрат*</b>  | <b>-181 268</b>   | <b>-70 695</b>   | <b>-110 573</b>  |
| <b>2</b>   | <b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>   | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>         |
| <b>3</b>   | <b>Витрати з прибутку на:</b>   | <b>61 737</b>   | <b>24 077</b>  | <b>37 660</b>    |
| 3.1        | розвиток виробництва/виробничі інвестиції   | 0   | 0  | 0                |
| 3.2        | податок на прибуток   | 0   | 0  | 0                |
| 3.3        | інші витрати з прибутку   | 61 737  | 24 077   | 37 660           |
| <b>4</b>   | <b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приспівання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>         |
| <b>5</b>   | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>                            | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>         |
| <b>6</b>   | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>   | <b>4 609 201</b>  | <b>2 032 086</b>   | <b>2 577 115</b> |

\*Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 червня 2021 року № 960 – у бік зменшення на загальну суму 241 690,12 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 16 місяців (у 2022 році сума становить – -181 268 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 362,17

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 1 600,28

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2707

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2707 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні:

для 1 класу напруги – 51,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 3 286,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2707  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО  
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС»**

| 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 | Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн |                |
|------------|--|---|--|----------------|
|            |  |   | 1 клас   | 2 клас         |
| <b>1</b>   | <b>Операційні витрати:</b>   | <b>265 854</b>  | <b>40 061</b>  | <b>225 793</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>  | <b>192 481</b>  | <b>18 592</b>  | <b>173 889</b> |
| 1.1.1      | виробничі послуги  | 209   | 20   | 189            |
| 1.1.2      | сировина і матеріали   | 291   | 28   | 263            |
| 1.1.3      | послуги оператора системи передачі   | 3 059   | 295  | 2 764          |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 185 478   | 17 917   | 167 561        |
| 1.1.5      | паливно-мастильні матеріали  | 760   | 73   | 687            |
| 1.1.6      | витрати на ремонт  | 673   | 65   | 608            |
| 1.1.7      | витрати на електричну енергію для господарчих потреб   | 2 011   | 194  | 1 817          |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                             | <b>34 863</b>   | <b>17 749</b>  | <b>17 114</b>  |
| <b>1.3</b> | <b>Витрати на оплату праці</b>   | <b>28 687</b>   | <b>2 771</b>   | <b>25 916</b>  |
| <b>1.4</b> | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>  | <b>6 311</b>  | <b>610</b>   | <b>5 701</b>   |
| <b>1.5</b> | <b>Амортизація</b>   | <b>4 442</b>  | <b>429</b>   | <b>4 013</b>   |
| <b>1.6</b> | <b>Інші операційні витрати:</b>  | <b>4 249</b>  | <b>410</b>   | <b>3 839</b>   |
| 1.6.1      | плата за землю   | 325   | 31   | 294            |
| 1.6.2      | витрати на зв'язок   | 216   | 21   | 195            |
| 1.6.3      | витрати на службові відрядження  | 54  | 5  | 49             |
| 1.6.4      | витрати на обслуговування програмного забезпечення   | 262   | 25   | 237            |
| 1.6.5      | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 1 801   | 174  | 1 627          |
| 1.6.6      | інші витрати   | 1 591   | 154  | 1 437          |
| <b>1.7</b> | <b>Коригування витрат**</b>  | <b>-5 179</b>   | <b>-500</b>  | <b>-4 679</b>  |
| <b>2</b>   | <b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>  | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>       |
| <b>3</b>   | <b>Витрати з прибутку на:</b>  | <b>1 831</b>  | <b>177</b>   | <b>1 654</b>   |
| 3.1        | розвиток виробництва/виробничі інвестиції  | 0   | 0  | 0              |
| 3.2        | податок на прибуток  | 0   | 0  | 0              |
| 3.3        | інші витрати з прибутку  | 1 831   | 177  | 1 654          |
| <b>4</b>   | <b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>70</b>   | <b>7</b>   | <b>63</b>      |
| <b>5</b>   | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>                             | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>       |
| <b>6</b>   | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>  | <b>267 755</b>  | <b>40 245</b>  | <b>227 510</b> |

\* Відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1359 – у бік збільшення на суму 70,30 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат):  
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1359 на 2022 – 2023 роки у бік зменшення на суму 10 358,66 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2022 рік сума становить 5 179 тис. грн (без урахування податку на додану вартість))

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 51,12

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 3 286,99

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 17 грудня 2021 року  
№ 2708

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 грудня 2021 року № 2708 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» такі зміни:

- 1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні:

для 1 класу напруги – 65,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 719,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський



Додаток  
до постанови НКРЕКП  
17.12.2021 № 2708  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»**

| 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 | Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн |                |
|------------|---|---|--|----------------|
|            |   |   | 1 клас   | 2 клас         |
| <b>1</b>   | <b>Операційні витрати:</b>  | <b>137 821</b>  | <b>27 182</b>  | <b>110 639</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>   | <b>101 606</b>  | <b>13 159</b>  | <b>88 447</b>  |
| 1.1.1      | виробничі послуги   | 78  | 10   | 68             |
| 1.1.2      | сировина і матеріали  | 75  | 10   | 65             |
| 1.1.3      | послуги оператора системи передачі  | 1 374   | 178  | 1 196          |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 96 946  | 12 555   | 84 391         |
| 1.1.5      | паливно-мастильні матеріали   | 91  | 12   | 79             |
| 1.1.6      | витрати на ремонт   | 2 178   | 282  | 1 896          |
| 1.1.7      | витрати на електричну енергію для господарчих потреб  | 864   | 112  | 752            |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>15 654</b>   | <b>11 361</b>  | <b>4 293</b>   |
| <b>1.3</b> | <b>Витрати на оплату праці</b>  | <b>14 411</b>   | <b>1 866</b>   | <b>12 545</b>  |
| <b>1.4</b> | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>   | <b>3 170</b>  | <b>411</b>   | <b>2 759</b>   |
| <b>1.5</b> | <b>Амортизація</b>  | <b>1 185</b>  | <b>153</b>   | <b>1 032</b>   |
| <b>1.6</b> | <b>Інші операційні витрати:</b>   | <b>1 795</b>  | <b>232</b>   | <b>1 563</b>   |
| 1.6.1      | плата за землю  | 70  | 9  | 61             |
| 1.6.2      | витрати на зв'язок  | 9   | 1  | 8              |
| 1.6.3      | витрати на службові відрядження   | 0   | 0  | 0              |
| 1.6.4      | витрати на обслуговування програмного забезпечення  | 0   | 0  | 0              |
| 1.6.5      | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 0   | 0  | 0              |
| 1.6.6      | інші витрати  | 1 716   | 222  | 1 494          |
| <b>1.7</b> | <b>Коригування витрат*</b>  | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>       |
| <b>2</b>   | <b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>   | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>       |
| <b>3</b>   | <b>Витрати з прибутку на:</b>   | <b>1 441</b>  | <b>187</b>   | <b>1 254</b>   |
| 3.1        | розвиток виробництва/виробничі інвестиції   | 446   | 58   | 388            |
| 3.2        | податок на прибуток   | 0   | 0  | 0              |
| 3.3        | інші витрати з прибутку   | 995   | 129  | 866            |
| <b>4</b>   | <b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>       |
| <b>5</b>   | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>                            | <b>0</b>  | <b>0</b>   | <b>0</b>       |
| <b>6</b>   | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>   | <b>139 262</b>  | <b>27 369</b>  | <b>111 893</b> |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для 1 класу напруги (грн/МВт·год) – 65,93

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для 2 класу напруги (грн/МВт·год) – 719,44

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

## ОБҐРУНТУВАННЯ

### про схвалення проєктів постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 відповідно до узгодженої позиції та після детального обговорення прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022:

із застосуванням стимулюючого регулювання для АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО», ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»;

за методологією «Витрати+» для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ», ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області (далі – м. Новояворівськ) та м. Новий Розділ Львівської області (далі – м. Новий Розділ). Рішення прийнято відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», норм Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок).

Разом з цим, у зв'язку із введенням воєнного стану в Україні, (веденням бойових дій в окремих регіонах України, а також вимушеним переселенням громадян із особливо небезпечних регіонів країни) та за результатами моніторингу, здійсненого НКРЕКП, спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.

У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2022 рік, передбачивши у структурах тарифів запропоновані

ОСР необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.

Слід зауважити, що за результатами аналізу, наданих до НКРЕКП пропозицій, а також враховуючи статистичну інформацію щодо рівня цін електричної енергії на організованих сегментах ринку та беручи до уваги базовий індекс споживчих цін, що оприлюднений на офіційному вебсайті Державної служби статистики України, Регулятором визнано за доцільне розглянути питання щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, що диференційовані за періодами часу (для годин максимального та мінімального навантаження).

Так, на засіданні НКРЕКП, яке відбулося 05.10.2022 у формі відкритого слухання, Регулятором схвалено проєкт постанови НКРЕКП *«Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку»* (далі – Проєкт постанови), згідно з якою передбачено встановлення на РДН наступних граничних цін:

максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;

мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;

З урахуванням схваленого рішення здійснено розрахунок прогнозного рівня середньозваженої ціни електричної енергії на РДН у грудні 2022 року – 4 423 грн/МВт\*год, із використанням даних погодинного графіку продажу на РДН у торговій зоні «ОЕС України» у 2021 році та врахуванням припущення, що у всі години доби ціна буде формуватися на рівні максимальних граничних цін.

Таким чином на сьогодні виникає необхідність врахування актуального рівня ціни на електричну енергію на РДН на покриття витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл.

Для забезпечення надійної та збалансованої роботи операторів системи розподілу, враховуючи звернення операторів системи розподілу та норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку, згідно з якими НКРЕКП може ініціювати встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики здійснено перерахунок деяких складових витрат структури тарифів, а саме:

1. Статтю *«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»* розраховано на підставі частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії з урахуванням прогнозованого середньозваженого рівня ціни закупівлі електричної енергії на РДН, визначеного з урахуванням схваленого Проєкту.

постанови на прогнозованому рівні у грудні 2022 року – 4 423 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10% (з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 354 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332»), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 25% (відповідно до схваленого 05.10.2022 проєкта Постанови максимальна гранична ціна на балансуєчому ринку – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання);

Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами у ДП «НАЕК «Енергоатом», враховано на нульовому рівні, урахуваючи те, що Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483, діє до 31 жовтня 2022 року.

2. Статтю «**Витрати на послуги оператора системи передачі**» розраховано з урахуванням прогнозованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік, який має діяти з 01.12.2022 (питання включено до порядку денного засідання НКРЕКП на 18.10.2022).

3. Статтю «**Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**» розраховано з урахуванням прогнозованого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік, який має діяти з 01.12.2022 (питання включено до порядку денного засідання НКРЕКП на 18.10.2022).

4. Статтю «**Витрати на оплату праці**» залишено на рівні схваленого 11.02.2022 рішення про перегляд тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2022, з метою виконання Регулятором зобов'язань щодо врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586. Розрахунок витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 з урахуванням:

статистичних даних щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн;

коефіцієнта  $\beta$  на рівні 0,36 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік.

Середнє зростання витрат на оплату праці становить 11,11 %.

Відповідно проведених змін перераховано статті витрат, пов'язані з витратами на оплату праці («відрахування на соціальні заходи», «відрахування профспілкам», «витрати на охорону праці») та статтю витрат «внески на регулювання».

5. Статтю «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано відповідно до Проекту постанови, що ураховує рівень середньозваженої ціни електричної енергії на РДН у грудні 2022 року – **4 423** грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік, який має діяти з 01.12.2022.

Водночас, для АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» пропонується врахувати коригування доходу (витрат) з 01.12.2022 у бік збільшення, відповідно до рішення Чернігівського окружного адміністративного суду у справі № 620/6232/21, на суму 63 153,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців відповідно до рішення суду).

Для ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» пропонується врахувати коригування доходу (витрат) з 01.12.2022 у бік збільшення, відповідно до рішення суду у справі № 640/2802/19 на суму 206 480,78 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 37 місяців сума становитиме  $206\,480,78/37 \cdot 12 = 66\,967$  тис.грн).

Ураховуючи зазначене вище, НКРЕКП пропонується розглянути питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з набранням чинності з 01.12.2022.

Проекти зазначених постанов НКРЕКП додаються.

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

**А. Огньов**