



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

### **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 314,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 503,33 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

2. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 441,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 012,57 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

3. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік згідно з додатком.

4. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2594 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

6. Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2023 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 «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>1 329 480</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 015 192   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>888 675</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 282 207   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 345 578   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 2 523   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 046   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 223 342   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 428   |
| 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>2 131 426</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>253 145</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*  | -3 390  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток, у тому числі</b>  | <b>55 568</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання 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>4 924 271</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 282 653   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 641 618   |

\* Від'ємне значення пов'язане з коригуванням статті відповідно до підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 (зі змінами) з 01 квітня 2023 року.

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 встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

### **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 140,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 151,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

2. Установити ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 211,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 595,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

3. Установити ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік згідно з додатком.

4. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову 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».

6. Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2023 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  
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>1 463 066</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 283 132   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 461 597</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 311 732   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 820 422   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 2 905   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 849   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 282 289   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 5 252   |
| 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>2 374 707</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>307 247</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*  | -1 496  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>67 444</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання 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>5 840 935</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 437 852   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 4 403 083   |

\* Від'ємне значення пов'язане з коригуванням статті відповідно до підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 (зі змінами) з 01 квітня 2023 року.

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 встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України

01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»** на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для 1 класу напруги – 454,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 1 379,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»** на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 637,56 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 799,10 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

3. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»** структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік згідно з додатком.

4. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову 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».

6. Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2023 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 «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>766 239</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 615 676   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>592 422</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 179 791   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 252 335   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 1 577   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 1 847   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 135 449   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 976   |
| 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>1 349 642</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>268 103</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*  | -2 603  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>58 852</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання 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>3 309 370</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 107 673   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 201 697   |

\* Від'ємне значення пов'язане з коригуванням статті відповідно до підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 (зі змінами) з 01 квітня 2023 року.

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 встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської

діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 82,85 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 281,10 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

2. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 117,21 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 968,26 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

3. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік згідно з додатком.

4. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2615 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

6. Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2023 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  
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>163 417</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 113 989   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>663 213</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 27 665  |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 601 629   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 304   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 342   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 25 078  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 1 070   |
| 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>210 741</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>63 691</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*   | -1 038  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>13 981</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>1 190 186</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 620 088   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 570 098   |

\* Від'ємне значення пов'язане з коригуванням статті відповідно до підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 (зі змінами) з 01 квітня 2023 року.

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 встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»

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. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 496,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 876,85 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

2. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 684,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 418,84 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

3. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік згідно з додатком.

4. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову 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».

6. Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2023 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  
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>2 176 263</b>  | <b>890 680</b>   | <b>1 285 583</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>  | <b>373 500</b>  | <b>95 280</b>  | <b>278 220</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   | 123 076   | 31 397   | 91 679           |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 150 659   | 38 433   | 112 226          |
| 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   | 28 670  | 7 314  | 21 356           |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>891 320</b>  | <b>562 891</b>   | <b>328 429</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>30 120</b>   | <b>7 684</b>   | <b>22 436</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   | 16 432  | 4 192  | 12 240           |
| <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 у 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>2 176 263</b>  | <b>890 680</b>   | <b>1 285 583</b> |

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 встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

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. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для 1 класу напруги – 144,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для 2 класу напруги – 467,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 214,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 649,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

3. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік згідно з додатком.

4. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

6. Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2023 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  
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>597 187</b>  | <b>105 005</b>   | <b>492 182</b> |
| <b>1.1</b> | <b>Матеріальні витрати:</b>  | <b>165 748</b>  | <b>20 469</b>  | <b>145 279</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   | 10 747  | 1 327  | 9 420          |
| 1.1.4      | послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 123 771   | 15 286   | 108 485        |
| 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   | 5 242   | 647  | 4 595          |
| <b>1.2</b> | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                               | <b>81 983</b>   | <b>41 379</b>  | <b>40 604</b>  |
| <b>1.3</b> | <b>Витрати на оплату праці</b>   | <b>287 309</b>  | <b>35 483</b>  | <b>251 826</b> |
| <b>1.4</b> | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>  | <b>63 208</b>   | <b>7 806</b>   | <b>55 402</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>17 688</b>   | <b>2 184</b>   | <b>15 504</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   | 13 502  | 1 667  | 11 835         |
| <b>1.7</b> | <b>Коригування витрат*</b>   | <b>-33 562</b>  | <b>-4 145</b>  | <b>-29 417</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 у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання електроустановок замовників до електричних мереж **</b> | <b>343</b>  | <b>42</b>  | <b>301</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>614 658</b>  | <b>107 162</b>   | <b>507 496</b> |

\* Коригування витрат у сумі:

8 004,92 тис. грн (без податку на додану вартість) – повернення надлишково знятої суми коригування (3/12 від річної суми 32 019,66 тис. грн, визначеної відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 26 листопада 2019 року № 2530) із розрахунку на 9 місяців 2023 року складає 10 673,22 тис. грн (без податку на додану вартість);

(-44 235,08 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.

\*\* 256,89 тис. грн (без податку на додану вартість) – повернення надлишково знятої суми (3/12 від річної суми 1 027,56 тис. грн, визначеної відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202) із розрахунку на 9 місяців 2023 року складає 342,52 тис. грн (без податку на додану вартість).

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

**щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+» для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»)**

Положеннями статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) визначено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають, зокрема тарифи на послуги з розподілу електричної енергії.

Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), визначена процедура встановлення та детальний механізм розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+»), що регламентує порядок дій та оформлення необхідних документів.

На виконання Закону, відповідно до Порядку № 1175 та з урахуванням постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 21.12.2022, прийнято постанови НКРЕКП щодо встановлення для 26 операторів систем розподілу тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «витрати +») з 01.01.2023 (на I квартал 2023 року).

Рішення прийнято з метою забезпечення фінансової стабільності операторів систем розподілу в умовах воєнного стану, зокрема належного виконання зобов'язань, щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії, розрахунків з оператором системи передачі за надані послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Водночас, у зв'язку з невизначеністю підходів до прогнозування витрат на здійснення ліцензованої діяльності (зокрема обсягів розподілу електричної енергії та обсягів технологічних витрат електричної енергії) на територіях, де ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, а саме для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (далі – ТОВ «ЛЕО») та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – ОСР, ліцензіати), було вирішено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік тимчасово не переглядати.

Слід зазначити, що положеннями статей 13 та 13<sup>1</sup> Закону України «Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованій території України» (далі – Закон № 1207) визначаються певні обмеження для суб'єктів господарювання в частині ліцензування та ведення відповідної

господарської діяльності на територіях, тимчасово окупованих після 24.02.2022, перелік яких затверджений наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 № 309 відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 06.12.2022 № 1364 «Деякі питання формування переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією».

Ураховуючи зазначене, 03.01.2023 відбулася нарада за участі НКРЕКП, Міністерства енергетики України та Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України з питання обмежень, встановлених статтями 13 та 13<sup>1</sup> Закону № 1207 щодо провадження господарської діяльності суб'єктами господарювання, діяльність яких регулюється НКРЕКП, на тимчасово окупованих після 24.02.2022 територіях.

За результатами наради Міністерство з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України листом від 13.01.2023 № 22/11-350-23 надано роз'яснення щодо застосування передбачених Законом обмежень, відповідно до якого для застосування положень статей 11, 11<sup>1</sup>, 13 та 13<sup>1</sup> Закону № 1207 щодо територій, тимчасово окупованих починаючи з 24.02.2022, необхідне окреме рішення Кабінету Міністрів України. Таке рішення наразі не приймалося та не надходило до Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України на погодження в порядку, передбаченому Регламентом Кабінету Міністрів України.

У той же час, до НКРЕКП надходять чисельні звернення, зокрема, від ліцензіатів, Обласних військово-цивільних адміністрацій, Міністерства енергетики України (лист від 12.01.2023 № 26/1.6-18.1-757) щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ОСР, що провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії в областях, де частина території є тимчасово окупованою, для забезпечення сталого функціонування енергетичної галузі.

Враховуючи зазначене, з урахуванням протоколу засідання Антикризового енергетичного штабу від 20.12.2022 та вимог нормативної бази НКРЕ та НКРЕКП, з метою забезпечення сталого функціонування ринку електричної енергії, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики здійснено розрахунок ключових витрат структур тарифів із застосуванням загальних підходів до статей структур тарифів *(врахованих при прийнятті 21.12.2022 на засіданні НКРЕКП рішення щодо встановлення тарифів для інших ОСР)*:

1) **«витрати на оплату праці»** – оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2022 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 19.08.2022 № 05.6-14/135-22), зазначену статтю визначено на рівні схваленого 11.02.2022 рішення щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2022.

Розрахунок витрат здійснено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг,



виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою 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.

Згідно з вимогами чинного законодавства розраховано як 22 % від витрат на оплату праці статтю **«відрахування на соціальні заходи»**.

Відповідно перераховано статтю **«відрахування профспілкам»** (визначено як 0,3 % від розрахованих витрат на оплату праці) та статтю **«витрати на охорону праці»** (визначено як 0,5 % від розрахованих витрат на оплату праці);

2) **«витрати на послуги оператора системи передачі»** визначені на підставі обсягів технологічних витрат електричної енергії, врахованих в діючих тарифах, помножених на рівень середнього тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО», визначеного на 2023 рік, – 455,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

3) **«витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** розраховано з урахуванням актуалізованого рівня середнього тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО», визначеного на 2023 рік (у розмірі 85,06 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) вартість прогнозованих **витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл** визначено на підставі обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, врахованих в діючих тарифах, та розраховано виходячи з наступного:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за середньозваженою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 3 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %), за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год), зменшеної на 5%;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год), збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).

5) «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» розраховано з урахуванням фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку в розмірі 3 831,66 грн (без урахування податку на додану вартість) та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку в розмірі 7,61 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) відповідно до постанови НКРЕКП від 19.12.2022 № 1690 «Про погодження АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на 2023 рік».

6) Для ліцензіатів, які працюють за методологією «Витрати+», також перераховано статтю **«витрати на електричну енергію для господарчих потреб»**, яку визначено на підставі врахованих у діючих тарифах обсягів споживання електроенергії для господарчих потреб. Вартість електричної енергії для господарських потреб визначається як сума прогнозованого рівня ціни закупівлі електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год) та прогнозного середнього рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО», визначеного на 2023 рік, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %;

7) Для ліцензіатів, які працюють за методологією стимулюючого регулювання пропонується врахувати наступне:

Оскільки ОСР здійснюють свою ліцензовану діяльність на територіях проведення воєнних (бойових) дій та на територіях, які перебувають в тимчасовій окупації, оточенні (блокуванні), неможливо достовірно визначити наявність активів, зокрема кількість введених/виведених у/з експлуатації активів (елементів активів) регуляторної бази активів і, як наслідок, здійснити коректний розрахунок регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (далі – РБА<sub>0</sub>) та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (далі – РБА<sub>нов</sub>), пропонується у розрахунку необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії РБА<sub>0</sub>, РБА<sub>нов</sub> та Амортизацію залишити на рівні, врахованому в діючих тарифах.

Прибуток на РБА<sub>нов</sub> на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, розраховано із застосуванням регуляторної норми доходу на РБА<sub>нов</sub>, що становить 0,03 відносних одиниці (з урахуванням Постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1599 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»). У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Податок на прибуток».

При цьому, оскільки запропоновані зміни до структур тарифів діятимуть з 01.04.2023, статті витрат, що пропонується переглянути, скориговано на суми надлишково отриманих/недоотриманих ліцензіатами коштів протягом I кварталу

2023 року, приведених до року, в тому числі скориговано статтю витрат «Прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання», у зв'язку із застосуванням протягом I кварталу норми доходу на РБА<sub>нов</sub>, встановленої попередньою редакцією постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009.

Водночас, беручи до уваги інформацією ТОВ «ЛЕО» про те, що з березня 2022 року ліцензіатом припинено надання послуги з розподілу електричної енергії споживачам (у зв'язку з веденням з 24.02.2022 активних бойових дій та окупацією агресором території здійснення ліцензованої діяльності), статті витрат було розраховано на рівні річної структури тарифу компанії (а саме, без урахування сум надлишково отриманих/недоотриманих ліцензіатом коштів протягом I кварталу 2023 року).

Також по статтям **«Коригування витрат»** та **«Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж»** враховано:

вилучення надлишково отриманої у період з 01.01.2023 по 31.03.2023 суми коригування, визначеної відповідно до нормативних актів НКРЕКП (оскільки структури тарифів діятимуть з 01.04.2023, суму коригування приведено до року (тобто помножено на 12/9));

повернення надлишково утриманої у період з 01.01.2023 по 31.03.2023 суми коригування, визначеної відповідно до нормативних актів НКРЕКП (оскільки структури тарифів діятимуть з 01.04.2023, суму коригування приведено до року (тобто помножено на 12/9)).

вилучення/повернення сум коригування, термін по яких відповідно до нормативних актів НКРЕКП не спливає (залишається діяти у 2023 році).

Статтю **«внески на регулювання»** – розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2023 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 28.06.2022 № 650 «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2023 рік» визначено на рівні 0,09 відсотки.

При розрахунку тарифів економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2023 рік залишено на рівнях, встановлених на 2022 рік, відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2022 № 1641 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154» (щодо затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2021 - 2024 роки);

Обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах, оскільки територія здійснення ліцензованої діяльності зазначених ОСР знаходиться в зоні постійних бойових дій та/або тимчасово окупована, лінія зіткнення динамічно змінюється та неможливо об'єктивно визначити прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії.

На підставі зазначених підходів Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики визначено рівні тарифів на послуги з розподілу та їх структуру.

Водночас, з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики, і держави, застосування однакового підходу до всіх ОСР на розгляд НКРЕКП виносяться питання щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ТОВ «ЛЕО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з набранням чинності з 01.04.2023 з двома етапами перегляду – з 01 квітня 2023 року та з 01 липня 2023 року (з урахуванням підходів, застосованих при поетапному перегляді тарифів для інших ОСР з 01.01.2023).

Слід зазначити, що проєктами постанов НКРЕКП передбачено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, разом з обґрунтовальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкти зазначених рішень НКРЕКП додаються.

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

**А. Огньов**