

ПОГОДЖЕНО  
Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг

25.01.2018 № 97

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Протокол Ради Оптового ринку  
електричної енергії України  
від 03 листопада 2017 року № 30

### **Зміни**

**до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028) у частині купівлі/продажу електричної енергії з метою отримання/надання аварійної допомоги між ОЕС України та енергетичними системами інших країн**

#### **1. У розділі 6:**

##### **1) у підрозділі 6.1:**

##### **пункт 6.1.3 викласти у такій редакції:**

«**6.1.3.** Диспетчерський центр має право, при необхідності, за режимом роботи ОЕС України, надавати команди щодо зміни заданого графіка навантаження Виробників, Операторів зовнішніх перетоків і Постачальників та організувати отримання/надання аварійної допомоги для зміни сальдо перетоку електроенергії між ОЕС України та енергетичними системами інших країн.

Диспетчерський центр може організувати отримання аварійної допомоги лише у випадку вичерпання всіх наявних внутрішніх резервів потужності генеруючого обладнання Виробників.

Диспетчерський центр може організувати надання аварійної допомоги лише у випадку можливості використання з цією метою наявного надлишку гарячого резерву ОЕС України.»;

##### **доповнити новим пунктом такого змісту:**

«**6.1.12.** У випадку отримання аварійної допомоги з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E Диспетчерський центр до 12-00 доби, наступної за розрахунковою, надає Розпоряднику системи розрахунків погодинні ціни продажу Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги ( $C_{ip}^{ад1E}$ ).»;

**2) пункт 6.2.4 підрозділу 6.2 доповнити двома новими абзацами такого змісту:**

«обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги ( $\Theta_{ip}^{ал1}$ );

обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги ( $\Theta_{ip}^{ал2}$ ).».

## **2. У розділі 8:**

### **1) у підрозділі 8.12:**

#### **пункти 8.12.1 та 8.12.2 викласти у такій редакції:**

**«8.12.1.** Виробникам електричної енергії, які не працюють за ціновими заявками, операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії, купують електричну енергію, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», Диспетчерському центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію, що переміщується з енергетичних систем інших країн (окрім електромережі ENTSO-E) до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги та за куплену на Оптовому ринку електричну енергію, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, виробникам електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на блоках станцій (станціях), розташованих на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, та визначені центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці, постачальникам електричної енергії, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, Розпорядник системи розрахунків визначає платежі згідно з умовами двосторонніх договорів з ДПЕ за тарифами (цінами), встановленими НКРЕКП.

У випадку отримання аварійної допомоги з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E Розпорядник системи розрахунків визначає платежі для Диспетчерського центру за погодинними цінами продажу Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги. Зазначені ціни визначаються Диспетчерським центром на основі цін, що склалися на балансуєчому ринку країни, що надає аварійну допомогу, з урахуванням митних платежів (ввізне мито, акцизний податок та інші митні платежі

відповідно до чинного законодавства України) та надаються Розпоряднику системи розрахунків за київським часом у національній валюті.

У разі якщо двостороннім договором з ДПЕ передбачено встановлення НКРЕКП тарифів (цін) купівлі/продажу на Оптовому ринку електричної енергії, що переміщується між ОЕС України та енергетичними системами інших країн, в іноземній валюті, Розпорядник системи розрахунків визначає тариф (ціну) електричної енергії для кожного такого перетоку в національній валюті за розрахункову добу відповідно до встановленого Національним банком України офіційного курсу гривні щодо іноземних валют на відповідну розрахункову добу, а при визначенні фактичних платежів за звітний місяць – відповідно до встановленого Національним банком України офіційного курсу гривні щодо іноземних валют на останню розрахункову добу звітного місяця.

**8.12.2.** Платіж оператора зовнішніх перетоків за імпортовану електричну енергію в Оптовий ринок по  $i$ -х зовнішніх перетоках за розрахункову добу ( $D_{oi}^{imp}$ ) визначається за формулою:

$$D_{oi}^{imp} = \sum_p (\Theta_{oip}^{imp} \times T_{oi}^{imp}),$$

де  $T_{oi}^{imp}$  – установлена НКРЕКП ціна купівлі Оптовим постачальником імпортованої електричної енергії, грн/МВт·год.

Платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення  $i$ -го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України, за розрахункову добу ( $D_{oi}^{tn1}$ ) визначається за формулою:

$$D_{oi}^{tn1} = \sum_p (\Theta_{oip}^{tn1} \times T_{oi}^{tn}),$$

де  $T_{oi}^{tn}$  – установлена НКРЕКП ціна електричної енергії за забезпечення  $i$ -го технологічного перетоку електричної енергії оператором зовнішнього перетоку, грн/МВт·год.

Платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення  $i$ -го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн, за розрахункову добу ( $D_{oi}^{tn2}$ ) визначається за формулою:

$$D_{oi}^{tn2} = \sum_p (\Theta_{oip}^{tn2} \times T_{oi}^{tn}).$$

Платіж Диспетчерському центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем інших країн (окрім електромережі ENTSO-E) до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за розрахункову добу ( $D_i^{ad1}$ ) визначається за формулою:

$$D_i^{ad1} = \sum_p (\Theta_{ip}^{ad1} \times T_i^{ad1}),$$

де  $T_i^{ad1}$  – установлена НКРЕКП ціна продажу Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з

енергетичних систем інших країн (окрім електромережі ENTSO-E) до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, грн/МВт·год.

Платіж Диспетчерському центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за розрахункову добу ( $D_i^{ад1E}$ ) визначається за формулою:

$$D_i^{ад1E} = \sum_p (\Theta_{ip}^{ад1} \times \Pi_{ip}^{ад1E}),$$

де  $\Pi_{ip}^{ад1E}$  – ціна продажу Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, грн/МВт·год.

Платіж Диспетчерського центру за куплену на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, за розрахункову добу ( $D_i^{ад2}$ ), визначається за формулою:

$$D_i^{ад2} = \sum_p (\Theta_{ip}^{ад2} \times T_i^{ад2}),$$

де  $T_i^{ад2}$  – установлена НКРЕКП ціна купівлі Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, грн/МВт·год.

Платіж оператора зовнішніх перетоків за куплену електричну енергію, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», за розрахункову добу ( $D_{oi}^{КТВ}$ ) визначається за формулою:

$$D_{oi}^{КТВ} = \sum_p \Theta_{oip}^{КТВ} \times T_{oi}^{КТВ},$$

де:

$\Theta_{oip}^{КТВ}$  – обсяг продажу електричної енергії з Оптового ринку, необхідної для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», за розрахунковий період, МВт·год;

$T_{oi}^{КТВ}$  – установлена НКРЕКП ціна продажу електричної енергії з Оптового ринку, необхідної для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», грн/МВт·год.»;

## 2) у підрозділі 8.14:

### пункт 8.14.1 викласти у такій редакції:

**«8.14.1.** Коригування платежів Постачальників ( $D_p^{3п}$ ) у кожному розрахунковому періоді добового графіка розраховується згідно з формулою:

$$D_p^{3п} = D_p^{3п1} + D_p^{3п2},$$

де:

$D_p^{3п1}$  – коригування платежів Постачальників відповідно до платежів атомним електростанціям, грн;

$D_p^{3п2}$  – коригування платежів Постачальників відповідно до платежів виробникам, які не працюють за ціновими заявками, операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії, купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», Диспетчерського центру за продану/куплену на Оптовому ринку електричну енергію, що переміщується між ОЕС України та енергетичними системами інших країн з метою отримання/надання аварійної допомоги, виробникам електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на блоках станцій (станціях), розташованих на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, та визначені центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці, постачальникам електричної енергії, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, крім платежів атомним електростанціям, грн.»;

**пункт 8.14.3 викласти у такій редакції:**

**«8.14.3.** Коригування платежів Постачальників відповідно до платежів виробникам, які не працюють за ціновими заявками, операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії, купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», Диспетчерському центру за продану/куплену на Оптовому ринку електричну енергію, що переміщується між ОЕС України та енергетичними системами інших країн з метою отримання/надання аварійної допомоги, виробникам електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на блоках станцій (станціях), розташованих на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, та визначені центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці, постачальникам електричної енергії, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими

(локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, крім платежів атомним електростанціям, розраховується за формулою:

$$D_p^{3п2} = \left( D_{\text{двк-аес}} - \sum_{p=1}^{T^{\text{сг}}} (\Psi_p^{\text{ок}} \times \mathcal{E}_{\text{ср-аес}}^{\text{фо}}) \right) / T^{\text{сг}},$$

де:

$D_{\text{двк-аес}}$  – сумарний платіж за розрахункову добу виробникам, які не працюють за ціновими заявками, операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії, купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС» (зі знаком « $\leftrightarrow$ »), Диспетчерському центру за продану/куплену на Оптовому ринку електричну енергію, що переміщується між ОЕС України та енергетичними системами інших країн з метою отримання/надання аварійної допомоги (зі знаком « $+$ » або « $\leftrightarrow$ » у залежності від напрямку), виробникам електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на блоках станцій (станціях), розташованих на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, та визначені центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці (зі знаком « $+$ »), постачальникам електричної енергії, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження (зі знаком « $\leftrightarrow$ »), крім платежів атомним електростанціям, грн;

$T^{\text{сг}}$  – тривалість добового графіка, год;

$\mathcal{E}_{\text{ср-аес}}^{\text{фо}}$  – сума фактичного відпуску електричної енергії виробниками, які не працюють за ціновими заявками, обсягу імпортованої електричної енергії, обсягу технологічного перетоку електричної енергії, обсягу електричної енергії, необхідної для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС» (зі знаком « $\leftrightarrow$ »), обсягу електричної енергії, необхідної для отримання/надання аварійної допомоги між ОЕС України та енергетичними системами інших країн (зі знаком « $+$ » або « $\leftrightarrow$ » у залежності від напрямку), обсягу продажу різниці перетоків електричної енергії з території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, на територію, де органи державної влади здійснюють у повному обсязі свої повноваження, виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на блоках станцій (станціях), розташованих на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному

обсязі свої повноваження, та визначені центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці (зі знаком «+»), та обсягу купівлі з Оптового ринку різниці перетоків електричної енергії з території, де органи державної влади здійснюють у повному обсязі свої повноваження, на територію, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, постачальниками електричної енергії, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження (зі знаком «-»), крім атомних електростанцій, МВт·год.»;

**3) пункт 8.18.10 підрозділу 8.18 викласти у такій редакції:**

**«8.18.10.** Розпорядник системи розрахунків визначає розмір акцизного податку за розрахункову добу ( $D^{зб}$ ) за такою формулою:

$$D^{зб} = \left( \sum_{п} D_{п}^{зп} + \sum_{о} \sum_{і} D_{оі}^{екс1} + \sum_{о} \sum_{і} D_{оі}^{екс2} + \sum_{о} \sum_{і} D_{оі}^{ктв} + \sum_{п} D_{п}^{дл} + \sum_{і} D_{і}^{ад2} \right) \times \frac{K^{зб}}{100},$$

де  $K^{зб}$  – ставка акцизного податку, що визначена Податковим кодексом України, у відсотках.»;

**4) у підрозділі 8.19:**

**доповнити після пункту 8.19.2 новим пунктом 8.19.3 такого змісту:**

**«8.19.3.** Розпорядник системи розрахунків визначає для Диспетчерського центру середньозважену ціну продажу на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком за звітний місяць ( $\Pi_{ім}^{ад1E}$ ), округлену до 10 знаків після коми, за такою формулою:

$$\Pi_{ім}^{ад1E} = \frac{D_{ім}^{ад1Eo}}{\Xi_{ім}^{ад1o}},$$

де:

$D_{ім}^{ад1Eo}$  – платіж Диспетчерському центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, наростаючим підсумком за звітний місяць, грн;

$\Xi_{ім}^{ад1o}$  – обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, згідно з щоденними даними, які одержувалися від Головного оператора Системи комерційного обліку Оптового ринку, наростаючим підсумком за звітний місяць, МВт·год.».

**У зв'язку з цим пункти 8.19.3 – 8.19.27 вважати відповідно пунктами 8.19.4 – 8.19.28;**

доповнити після пункту 8.19.10 новими пунктами 8.19.11 та 8.19.12 такого змісту:

«8.19.11. Розпорядник системи розрахунків визначає для Диспетчерського центру фактичний платіж за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем інших країн (окрім електромережі ENTSO-E) до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за звітний місяць ( $D_{im}^{ад1}$ ) за формулою:

$$D_{im}^{ад1} = \mathcal{E}_{im}^{ад1} \times T_i^{ад1},$$

де  $\mathcal{E}_{im}^{ад1}$  – фактичний обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за звітний місяць, МВт·год.

Розпорядник системи розрахунків визначає для Диспетчерського центру фактичний платіж за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за звітний місяць ( $D_{im}^{ад1E}$ ) за формулою:

$$D_{im}^{ад1E} = \mathcal{E}_{im}^{ад1} \times \Pi_{im}^{ад1E}.$$

8.19.12. Розпорядник системи розрахунків визначає для Диспетчерського центру фактичний платіж за куплену на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, за звітний місяць ( $D_{im}^{ад2}$ ) за формулою:

$$D_{im}^{ад2} = \mathcal{E}_{im}^{ад2} \times T_i^{ад2},$$

де  $\mathcal{E}_{im}^{ад2}$  – фактичний обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, за звітний місяць, МВт·год.»

У зв'язку з цим пункти 8.19.11 – 8.19.28 вважати відповідно пунктами 8.19.13 – 8.19.30;

пункт 8.19.22 викласти у такій редакції:

«8.19.22. Розпорядник системи розрахунків визначає за звітний місяць небаланс платежів в Оптовому ринку ( $\Delta D_m$ ) за формулою:

$$\begin{aligned} \Delta D_m = & \sum_v D_{vm}^{пз} + \sum_v D_{vm}^{от} + \sum_v D_{vm}^{дт} + \sum_v D_{vm}^{дл} + \sum_o \sum_i D_{oim}^{имп} + \sum_o \sum_i D_{oim}^{тп1} + \\ & + \sum_i D_{im}^{ад1} + \sum_i D_{im}^{ад1E} - D_m^{эр} + D_m^{вв} - \sum_o \sum_i D_{oim}^{екс1п} - \sum_o \sum_i D_{oim}^{екс2п} - \\ & - \sum_{п} D_{пм}^{эпп} - \sum_o \sum_i D_{oim}^{тп2} - \sum_i D_{im}^{ад2} - \sum_o \sum_i D_{oim}^{ктв} - \sum_{п} D_{пм}^{дл}, \end{aligned}$$

де  $D_m^{эр}$  – щомісячний платіж за послуги ДПЕ, затверджений НКРЕКП, грн.»;



**пункт 8.19.26 викласти у такій редакції:**

«**8.19.26.** Розпорядник системи розрахунків визначає розмір акцизного податку за звітний місяць ( $D_M^{зб}$ ) за такою формулою:

$$D_M^{зб} = \left( \sum_{\Pi} D_{\Pi M}^{эп} + \sum_o \sum_i D_{oiM}^{екс1} + \sum_o \sum_i D_{oiM}^{эекс2} + \sum_o \sum_i D_{oiM}^{КТВ} + \sum_{\Pi} D_{\Pi M}^{дл} + \sum_i D_{iM}^{ад2} \right) \times \frac{K^{зб}}{100} . \gg.$$

**3. У додатку А до Правил Оптового ринку електричної енергії України:**

1) доповнити з урахуванням алфавітного порядку умовними позначеннями  $D_i^{ад1}$ ,  $D_{iM}^{ад1}$ ,  $D_i^{ад1E}$ ,  $D_{iM}^{ад1E}$ ,  $D_{iM}^{ад1Eo}$ ,  $D_i^{ад2}$ ,  $D_{iM}^{ад2}$ ,  $T_i^{ад1}$ ,  $T_i^{ад2}$ ,  $\Pi_{ip}^{ад1E}$ ,  $\Pi_{iM}^{ад1E}$ ,  $\mathcal{E}_{iM}^{ад1}$ ,  $\mathcal{E}_{ip}^{ад1}$ ,  $\mathcal{E}_{iM}^{ад1o}$ ,  $\mathcal{E}_{iM}^{ад2}$ ,  $\mathcal{E}_{ip}^{ад2}$  та їх визначеннями:

« $D_i^{ад1}$  – платіж Диспетчерського центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем інших країн (окрім електромережі ENTSO-E) до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за розрахункову добу, грн;

$D_{iM}^{ад1}$  – фактичний платіж Диспетчерського центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за звітний місяць, грн;

$D_i^{ад1E}$  – платіж Диспетчерського центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за розрахункову добу, грн;

$D_{iM}^{ад1E}$  – фактичний платіж Диспетчерського центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за звітний місяць, грн;

$D_{iM}^{ад1Eo}$  – платіж Диспетчерського центру за продану на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, нарастаючим підсумком за звітний місяць, грн;

$D_i^{ад2}$  – платіж Диспетчерського центру за куплену на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, за розрахункову добу, грн;

$D_{iM}^{ад2}$  – фактичний платіж Диспетчерського центру за куплену на Оптовому ринку електричну енергію  $i$ -го перетоку, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, за звітний місяць, грн;

$T_i^{ал1}$  – установлена НКРЕКП ціна продажу Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем інших країн (окрім електромережі ENTSO-E) до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, грн/МВт·год;

$T_i^{ал2}$  – установлена НКРЕКП ціна купівлі Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, грн/МВт·год;

$\Pi_{ip}^{ал1E}$  – ціна продажу Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, грн/МВт·год;

$\Pi_{im}^{ал1E}$  – середньозважена ціна продажу Диспетчерським центром на Оптовому ринку електричної енергії  $i$ -го перетоку, що переміщується з енергетичних систем країн електромережі ENTSO-E до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком, за звітний місяць, грн/МВт·год;

$\mathcal{E}_{im}^{ал1}$  – фактичний обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, за звітний місяць, МВт·год;

$\mathcal{E}_{ip}^{ал1}$  – обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, МВт·год;

$\mathcal{E}_{im}^{ал1o}$  – обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України з метою отримання аварійної допомоги, згідно з щоденними даними, які одержувалися від Головного оператора Системи комерційного обліку Оптового ринку, наростаючим підсумком за звітний місяць, МВт·год;

$\mathcal{E}_{im}^{ал2}$  – фактичний обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, за звітний місяць, МВт·год;

$\mathcal{E}_{ip}^{ал2}$  – обсяг  $i$ -го перетоку електричної енергії, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн з метою надання аварійної допомоги, МВт·год.»;

**2) визначення умовних позначень  $D_{двк-аес}$ ,  $D_p^{зп2}$ ,  $D_{oi}^{тп1}$ ,  $D_{oi}^{тп2}$ ,  $\mathcal{E}_{ср-аес}^{фо}$  викласти у такій редакції:**

« $D_{двк-аес}$  – сумарний платіж за розрахункову добу виробникам, які не працюють за ціновими заявками, операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії, купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну

для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», Диспетчерському центру за продану/куплену на Оптовому ринку електричну енергію, що переміщується між ОЕС України та енергетичними системами інших країн з метою отримання/надання аварійної допомоги, виробникам електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на блоках станцій (станціях), розташованих на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, та визначені центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці, постачальникам електричної енергії, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, крім платежів атомним електростанціям, грн;

$D_{\text{двк-аес}}$  – сумарний платіж за розрахункову добу виробникам, які не працюють за ціновими заявками, операторам зовнішніх перетоків, що здійснюють імпорт електричної енергії, забезпечують технологічні перетоки електричної енергії, купують електричну енергію з Оптового ринку, необхідну для компенсації технологічних витрат електроенергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», Диспетчерському центру за продану/куплену на Оптовому ринку електричну енергію, що переміщується між ОЕС України та енергетичними системами інших країн з метою отримання/надання аварійної допомоги, виробникам електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на блоках станцій (станціях), розташованих на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, та визначені центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці, постачальникам електричної енергії, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, крім платежів атомним електростанціям, грн;

$D_{\text{oi}}^{\text{тп1}}$  – платіж оператору зовнішніх перетоків за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з енергетичних систем інших країн до ОЕС України, за розрахункову добу, грн;

$D_{\text{oi}}^{\text{тп2}}$  – платіж оператора зовнішніх перетоків за забезпечення і-го технологічного перетоку електричної енергії, що переміщується з ОЕС України до енергетичних систем інших країн, за розрахункову добу, грн;

$\Xi_{\text{сп-аес}}^{\text{фо}}$  – сума фактичного відпуску електричної енергії виробниками, які не працюють за ціновими заявками, обсягу імпортованої електричної енергії, обсягу технологічного перетоку електричної енергії, обсягу електричної енергії, необхідної для компенсації технологічних витрат електроенергії, які

виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами «Острову Бурштинської ТЕС», обсягу електричної енергії, необхідної для отримання/надання аварійної допомоги між ОЕС України та енергетичними системами інших країн, обсягу продажу різниці перетоків електричної енергії з території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, на територію, де органи державної влади здійснюють у повному обсязі свої повноваження, виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на блоках станцій (станціях), розташованих на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, та визначені центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці, та обсягу купівлі з Оптового ринку різниці перетоків електричної енергії з території, де органи державної влади здійснюють у повному обсязі свої повноваження, на територію, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, постачальниками електричної енергії, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, крім атомних електростанцій, МВт·год.».