



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

**ПОСТАНОВА**

26.11.2019 № 2485

**Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил  
ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку**

{Із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2633 від 06.12.2019 № 516 від 28.02.2020}

Відповідно до законів України "Про ринок електричної енергії", "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.

2. Затвердити Зміни до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур'єр», крім пунктів 2 та 5 Змін до Правил ринку, які набирають чинності з 01 лютого 2020 року, пункту 3 Змін до Правил ринку, який набирає чинності з 01 березня 2020 року, крім абзацу третього підпункту 1, абзаців четвертого та сьомого підпункту 3 та абзацу третього підпункту 4 пункту 3 Змін до Правил ринку, які набирають чинності з 01 квітня 2020 року.

*{Пункт 3 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2633 від 06.12.2019; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}*

**Голова НКРЕКП**

**В. Тарасюк**

## ЗМІНИ до Правил ринку

### 1. У розділі I:

#### 1) у главі 1.7:

підпункт 2 пункту 1.7.2 викласти в такій редакції:

"2) публікує на офіційному вебсайті АР повідомлення про набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" із зазначенням дати набуття такого статусу;"

підпункт 2 пункту 1.7.5 викласти в такій редакції:

"2) публікує на офіційному вебсайті АР повідомлення про набуття учасником ринку статусу "Дефолтний" із зазначенням дати набуття такого статусу;"

#### 2) доповнити главу 1.11 новим пунктом такого змісту:

"1.11.9. ОСП організовує авторизований доступ до системи управління ринком для Регулятора. АР надає Регулятору через його персональний кабінет доступ до записів даних розрахунків, що створив АР по кожному учаснику ринку."

2. В абзацах п'ятому та восьмому пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II букви, знак та цифри "Kimb<sub>gr</sub><sup>d-180</sup>" замінити буквами, знаком та цифрами "Kimb<sub>gr</sub><sup>d-30</sup>".

### 3. У розділі IV:

#### 1) пункт 4.1.5 глави 4.1 викласти в такій редакції:

"4.1.5. Продуктами на балансуєчому ринку є надання балансуєчої енергії за результатом виконання таких типів диспетчерських команд:

пряма активація пропозиції ППБ;

2) запланована активація пропозиції ППБ.";

#### 2) доповнити главу 4.2 новим пунктом такого змісту:

"4.2.6. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу С та D, зобов'язані брати участь у балансуєчому ринку, крім виробників, які здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках у період з 01 жовтня по 01 травня.";

#### 3) пункти 4.10.2 та 4.10.3 глави 4.10 викласти в такій редакції:

"4.10.2. ППБ зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня:

1) для запланованої активації - на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг балансування, що залишилась, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву як ПДП;

2) для прямої активації - на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що відповідає обсягу зобов'язань ППБ з надання ДП з рРВЧ або РЗ.

4.10.3. ППБ зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (окрім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня:

1) для запланованої активації - на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між мінімальною потужністю, доступною для розвантаження одиниці надання послуг балансування, що залишилась, та її графіком відпуску/відбору, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву як ПДП;

2) для прямої активації - на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що відповідає обсягу зобов'язань ППБ з надання ДП з рРВЧ або РЗ.";

#### 4) пункт 4.18.3 глави 4.18 замінити двома новими пунктами 4.18.3 та 4.18.4 такого змісту:

"4.18.3. Диспетчерська команда видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуєчого ринку у вигляді активації пропозиції балансуєчої енергії та її деактивації за двома типами активації:

1) пряма активація (direct activation);

2) запланована активація (scheduled activation).

4.18.4. Для команд на пряму активацію акцепт пропозиції може здійснюватися частково, на деякі або на всі одиниці реального часу до кінця розрахункового періоду не пізніше ніж за 2 хвилини до часу, з якого діє команда (акцепт пропозиції). Закінченням дії команди вважається або закінчення останньої одиниці реального часу, на який акцептована пропозиція, або деактивація акцепту, якщо відповідна команда видана не пізніше ніж за 2 хвилини до одиниці реального часу, з якої перестає діяти акцепт.

Обсяг наданої балансуєчої енергії визначається відповідно до обсягу, зазначеного у пропозиції, та відношення часу виконання команди та ОРЧ."

У зв'язку з цим пункти 4.18.4-4.18.16 вважати відповідно пунктами 4.18.5-4.18.17.

4. У розділі V:

1) підпункт 3 пункту 5.12.2 глави 5.12 викласти в такій редакції:

"3) якщо система в зоні не перебуває ані в дефіциті, ані в профіциті, тобто коли сума кількості електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуєчу електричну енергію на збільшення виробництва (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні дорівнює сумі електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуєчу електричну енергію на зменшення виробництва (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні, або якщо всі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію позначені як такі, що вирішують обмеження системи в зоні, тоді маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії цієї ОРЧ буде обчислюватись на основі ціни РДН визначеної за результатом торгів на цей розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - на основі від середньозваженого значення ціни РДН за попередні 30 днів.";

2) у пункті 5.13.7 глави 5.13 букви "А - В" замінити буквами "А-А";

3) главу 5.19 викласти в такій редакції:

#### "5.19. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування

5.19.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць  $m$ , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} (\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CRR_{e,t})),$$

де  $F_{e,i}^{FCR}$  - коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі,  $F_{e,i}^{FCR} = 3$ ;

$i$  - випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі (підрядковий індекс);

$t^a$  - розрахунковий період, що є найближчим до  $t^{na}$  з трьох періодів (періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП є для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі, періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі та періоду, що на 720 розрахункових періодів передує  $t^{na}$ );

$t^{na}$  - розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі;

$F_{e,i}^{aFRR}$  - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з аРВЧ у повному обсязі,  $F_{e,i}^{aFRR} = 2$ ;

$F_{e,i}^{mFRR}$  - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з рРВЧ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами:  
для одиниці постачання  $e$ , на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт  $F_{e,i}^{mFRR} = 1$ ;  
для одиниці постачання  $e$ , щодо якої ОСП надав Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки, коефіцієнт  $F_{e,i}^{mFRR} = 2$ ;

$F_{e,i}^{RR}$  - коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РЗ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами:  
для одиниці постачання  $e$ , на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт  $F_{e,i}^{RR} = 1$ ;  
для одиниці постачання  $e$ , щодо якої ОСП надав Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки, коефіцієнт  $F_{e,i}^{RR} = 2$ .

5.19.2. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП із регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за місяць  $m$ , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m}^{QSK} = \sum_{e \in p} \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{QSK} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CQSK_{e,t}),$$

де  $F_{e,i}^{QSK}$  - коефіцієнт збільшення платежу за невідповідність надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК. У випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі,  $F_{e,i}^{QSK} = 1$ .

5.19.3. AP розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування  $u$  у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі за торговий день  $d$  за формулою

$$\text{якщо } \frac{PDM_{u,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INST_{z,t}|} > 0,1,$$

$$\text{тоді } NCP_{u,d} = UNCDI_d \cdot (1 + A^{NBU}) \cdot PDM_{u,d},$$

$$\text{інакше } NCP_{e,d} = 0,$$

де  $PDM_{u,d}$  - сума абсолютних значень відхилень виробництва активної потужності одиниці постачання послуг з балансування  $u$  від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня, що визначається за формулою

$$PDM_{u,d} = \sum_z \sum_{t \in d} |INST_{u,z,t} - MDQ_{u,z,t}|;$$

$UNCDI_d$  - питома плата за невідповідність надання послуг з балансування, що визначається як медіанне значення цін небалансу електричної енергії за торговий день  $d$ ;

$A^{NBU}$  - облікова ставка Національного банку України, що була встановлена на відповідний торговий день.

5.19.4. Сукупне списання плати за невідповідність за місяць  $m$  ППБ  $p$ , що управляє/представляє кілька одиниць постачання послуг з балансування, обчислюється за формулою

$$NCP_{p,d} = \sum_{e \in p} NCP_{e,d}.$$

5.19.5. Платежі, розраховані відповідно до пункту 5.19.4 цієї глави, ураховуються як зменшення кінцевого платежу ППБ, що розраховується відповідно до пункту 5.13.7 глави 5.13 цього розділу. Плата за невідповідність, розрахована згідно з пунктом 5.19.4 цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок А-D.

5.19.6. Загальний розмір плати за невідповідність, накопичений на рахунку А-D, зараховується на рахунок А-Н."

5. У пункті 6.1.11 глави 6.1 розділу VI:

1) абзац сьомий виключити.

У зв'язку з цим абзаци восьмий-чотирнадцятий вважати відповідно абзацами сьомим-тринадцятим;

2) в абзаці сьомому букви та цифру " $K2_{gr,d,z}$ " замінити буквами та цифрою "де  $K2_{gr,d,z}$ ";

3) після абзацу десятого доповнити новим абзацом одинадцятим такого змісту:

"

$Wsimb_{gr,z}^T - \sum_d^T \sum_{mp}^{gr} \sum_t^D Wimb_{mp,t,z}$  - сумарний небаланс усіх учасників ринку  $mp$ , що входять до балансувальної групи СВБ, за останні 180/120/60 днів відповідно;

".

У зв'язку з цим абзаци одинадцятий-тринадцятий вважати відповідно абзацами дванадцятим-чотирнадцятим;

4) в абзаці чотирнадцятому цифри "0,15" замінити буквами, знаком та цифрами " $Kimb_{gr}^{d-30}$ ".

6. Пункт 10.11 розділу X викласти в такій редакції:

"10.11. Протягом першого року функціонування ринку "на добу наперед" електричної енергії для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щоденну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Зазначена вимога застосовується окремо для кожної торгової зони, визначеної ОСП та погодженої Регулятором відповідно до цих Правил.

До синхронізації ОЕС України з об'єднаннями енергетичних систем держав - членів Європейського Союзу (Європейське співтовариство операторів магістральних мереж в електроенергетиці ENTSO-E) учасники ринку у своїх заявках на балансувальною електричну енергію зобов'язані вказувати ціну не менше від значення 70 % від ціни на РДН на цей розрахунковий період та не більше 115 % від ціни на РДН на цей розрахунковий період.

У разі подання ППБ пропозицій на балансувальною електричну енергію із ціною, що перебуває поза наведеним діапазоном, така заявка автоматично відхиляється системою управління ринком. "

7. У додатку 6:

1) у пункті 9:

в абзаці четвертому букви "R<sup>3</sup>" замінити буквами "R<sup>np</sup>";

в абзаці п'ятому букви "R<sup>p</sup>" замінити буквами "R<sup>dn</sup>";

в абзаці дев'ятому цифри "0,5" замінити цифрою "1";

абзац чотирнадцятий викласти в такій редакції:

"Це значення розраховується для інтервалу, на який має бути сформований графік, шляхом підсумування всіх значень видачі активної потужності (вибірки) для цього інтервалу, а потім поділу їх на кількість значень.";

2) у пункті 15:

в абзаці восьмому цифри та букву "0,2S" замінити цифрою "0,5" та цифри "0,2" замінити цифрами "0,5";

в абзаці дванадцятому цифри та символ "0,1 %" замінити цифрою та символом "0,5 %".

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ю. Власенко**

## ЗМІНИ до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку

### 1. У розділі I:

#### 1) у пункті 1.1.5 глави 1.1:

абзац дванадцятий викласти в такій редакції:

"рахунок ескроу - рахунок, відкритий учасником РДН/ВДР у визначеному ОР уповноваженому банку для акумулювання коштів, що ОР (бенефіціар) використовує для розрахунку за куплену на РДН та ВДР електричну енергію, за послугу ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, для повернення вільних від зобов'язань коштів учаснику РДН/ВДР та для сплати комісії уповноваженого банку";

в абзаці сімнадцятому слово "енергетик" замінити словом "енергетики";

#### 2) підпункт 4 пункту 1.3.6 глави 1.3 викласти в такій редакції:

"4) захистити бази даних і програмне забезпечення ОР від отримання доступу сторонніми особами до інформації, що міститься в електронних базах даних ОР, та від видалення або її зміни";

#### 3) у пункті 1.5.6 глави 1.5 слова "щовівторка у з" замінити словами "щовівторка з";

#### 4) у главі 1.6:

підпункт 4 пункту 1.6.4 виключити;

доповнити пункт 1.6.5 новим підпунктом такого змісту:

"4) оновлення програмного забезпечення ОР."

### 2. У розділі II:

#### 1) підпункт 4 пункту 2.1.3 глави 2.1 викласти в такій редакції:

"4) реквізити поточного рахунку заявника та додатково для електропостачальників - реквізити поточного рахунку із спеціальним режимом використання, відкритого відповідно до вимог Закону";

#### 2) у главі 2.2:

пункт 2.2.1 після слів "електричну енергію" доповнити словами "та для оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР";

пункти 2.2.4-2.2.6 викласти в такій редакції:

"2.2.4. ОР використовує доступ до рахунків ескроу учасників РДН/ВДР для оплати купленої на РДН/ВДР електричної енергії та послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, а також для перевірки дотримання учасниками РДН/ВДР вимог щодо забезпечення виконання фінансових зобов'язань на РДН/ВДР, визначених пунктами 2.2.5 та 2.2.6 цієї глави.

2.2.5. Учасники РДН/ВДР, що мають намір купувати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати заявлених ними для купівлі на РДН/ВДР обсягів електричної енергії шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, достатньої для покриття вартості купованої електричної енергії відповідно до заявки, вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг).

2.2.6. Складаючи заявки на купівлю електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання, з урахуванням відповідної вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на момент здійснення ОР перевірки заявок.";

у пункті 2.2.8 цифри та знак "10:30" замінити цифрами та знаком "11:30";

### 3. У розділі III:

#### 1) у пункті 3.2.7 глави 3.2:

в абзаці першому цифри та знак "10:30" замінити цифрами та знаком "11:30";

підпункт 4 викласти в такій редакції:

"4) на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття:

у разі купівлі електричної енергії - вартості електричної енергії, заявленої учасником РДН/ВДР для купівлі, вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг);

у разі продажу електричної енергії - вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості послуг);";

підпункт 5 пункту 3.5.4 глави 3.5 викласти в такій редакції:

"5) на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття:

у разі купівлі електричної енергії - вартості електричної енергії, заявленої учасником РДН/ВДР для купівлі, вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг);

у разі продажу електричної енергії - вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості послуг);".

4. У главі 4.4 розділу IV:

1) пункти 4.4.4 та 4.4.5 викласти в такій редакції:

"4.4.4. Фіксований платіж за участь на РДН/ВДР оплачується щомісяця у вигляді повної попередньої оплати. ОР у перший робочий день кожного календарного місяця надає учасникам РДН/ВДР рахунки на сплату фіксованого платежу за участь на РДН/ВДР за відповідний календарний місяць.

ОР надає новому учаснику РДН/ВДР рахунок на сплату фіксованого платежу у перший робочий день, наступний після дати укладення договору про участь у РДН та ВДР.

У випадках, коли набуття, відновлення, призупинення або припинення участі у РДН/ВДР відбулося не з першого числа календарного місяця, оплата фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР здійснюється у повному обсязі (за повний місяць).

4.4.5. Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР оплачується щоденно за результатами проведених торгів на РДН/ВДР покупцями та продавцями електричної енергії з їхніх рахунків ескроу відповідно до платіжної вимоги ОР, наданої уповноваженому банку.";

2) у пункті 4.4.6 слова та цифри "пунктів 4.4.4 та 4.4.5" замінити словом та цифрами "пункту 4.4.4".

5. Пункт 5.1 розділу V викласти в такій редакції:

"5.1. Протягом перших дев'яти місяців з дати початку роботи РДН та ВДР учасники РДН/ВДР у своїх заявках на торги зазначають ціни на електричну енергію не вище цін, визначених ОР, що дорівнюють:

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 08:00 та з 23:00 до 24:00) - максимальному значенню із середніх фактичних оптових ринкових цін на електричну енергію у години (з 00:00 до 08:00 та з 23:00 до 24:00) мінімального навантаження (у період end-start) за останні три календарні місяці до дати початку роботи РДН та ВДР (березень - травень 2019 року);

у години максимального навантаження (з 08:00 до 23:00) - максимальне значення із середніх фактичних оптових ринкових цін на електричну енергію у години (з 08:00 до 23:00) максимального навантаження (у період start-end) за останні три календарні місяці до дати початку роботи РДН та ВДР (березень - травень 2019 року).

У разі зазначення учасником РДН/ВДР у заявці ціни, що перевищує таку ціну для відповідного періоду доби, така заявка відхиляється.

ОР визначає такі ціни та 28 червня 2019 року публікує їх на своєму офіційному вебсайті."

6. У додатку 1:

1) у розділі 3:

доповнити пункт 3.3 новим абзацом такого змісту:

"ОР надає учаснику РДН/ВДР перший рахунок на сплату фіксованого платежу у перший робочий день, наступний після дати укладення договору про участь у РДН/ВДР.

У випадках відновлення, призупинення або припинення учасником участі у РДН/ВДР не з першого числа календарного місяця, оплата фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР здійснюється у повному обсязі (за повний місяць).";

пункт 3.4 викласти в такій редакції:

"3.4. Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР оплачується щоденно за результатами проведених торгів на РДН/ВДР покупцями та продавцями електричної енергії з їхніх рахунків ескроу відповідно до платіжної вимоги ОР, наданої уповноваженому банку.";

у пункті 3.5 слова та цифри "пункти 3.3 та 3.4" замінити словом та цифрами "пункт 3.3";

2) додаток 1 викласти в новій редакції, що додається.

7. У текст додатку 1 до додатка 3 скорочення "РДН" замінити скороченням "ВДР".

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ю. Власенко**

Додаток 1  
до Договору  
№ \_\_\_\_\_  
від \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**АКТ**  
**приймання-передачі наданих послуг**