**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

**проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

|  |  |
| --- | --- |
| Правила ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №308 | |
| 3.1.10. ОР має право перенести час «закриття воріт РДН» та початок проведення торгів на ВДР у разі:  …  У разі перенесення ОР часу «закриття воріт РДН» пізніше ніж на 14:00 годину початок проведення торгів на ВДР на добу постачання не повинен бути раніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» на відповідну добу постачання.  … | 3.1.10. ОР має право перенести час «закриття воріт РДН» та початок проведення торгів на ВДР у разі:  …  У разі перенесення ОР часу «закриття воріт РДН» пізніше ніжна **15:00** годину початок проведення торгів на ВДР на добу постачання не повинен бути раніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» на відповідну добу постачання.  … |
| 3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».  Час «закриття воріт РДН» – о 12:00 годині доби, що передує добі постачання.  Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті. | 3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».  Час «закриття воріт РДН» – о **13:00** годині доби, що передує добі постачання.  Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті. |
| 3.2.7. ОР, починаючи з 10:30 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов:  ….. | 3.2.7. ОР, починаючи з **11:30** години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов:  … |
| 3.2.13. Після «закриття воріт РДН» ОР здійснює перевірку загального обсягу продажу електричної енергії на добу постачання в заявках на продаж учасників РДН/ВДР.  У разі подання електропостачальником та/або трейдером заявок на продаж на РДН загальним обсягом продажу електричної енергії на добу постачання, що перевищує 50 МВт·год, та за умови наявності однієї з таких обставин: учасник РДН/ВДР, що подав заявку, не здійснював продаж електричної енергії на РДН/ВДР протягом попередніх 90 днів; в учасника РДН/ВДР, що подав заявку, протягом попередніх 90 днів змінився керівник та/або уповноважена особа, що здійснює операції на РДН та ВДР; заявлений учасником РДН/ВДР загальний обсяг продажу електричної енергії на добу постачання перевищує максимальний добовий обсяг, що подавався ним протягом попередніх 90 днів, більше ніж у 2 рази,  ОР не пізніше ніж через 5 хвилин після часу «закриття воріт РДН» звертається до ОСП із запитом щодо надання підтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.  У разі отримання запиту від ОР ОСП не пізніше ніж через 25 хвилин після часу «закриття воріт РДН» надає ОР інформацію щодо підтвердження забезпечення обсягами потужностей власної генерації та/або купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.  Підтвердження забезпечення обсягів продажу на РДН обсягами імпорту здійснюється ОСП за даними, що наявні за 30 хвилин до часу «закриття воріт РДН».  … | 3.2.13. Після «закриття воріт РДН» ОР здійснює перевірку загального обсягу продажу електричної енергії на добу постачання в заявках на продаж учасників РДН/ВДР.  У разі подання електропостачальником та/або трейдером заявок на продаж на РДН загальним обсягом продажу електричної енергії на добу постачання, що перевищує 50 МВт·год, та за умови наявності однієї з таких обставин: учасник РДН/ВДР, що подав заявку, не здійснював продаж електричної енергії на РДН/ВДР протягом попередніх 90 днів; в учасника РДН/ВДР, що подав заявку, протягом попередніх 90 днів змінився керівник та/або уповноважена особа, що здійснює операції на РДН та ВДР; заявлений учасником РДН/ВДР загальний обсяг продажу електричної енергії на добу постачання перевищує максимальний добовий обсяг, що подавався ним протягом попередніх 90 днів, більше ніж у 2 рази,  ОР не пізніше ніж через **10** хвилин після часу «закриття воріт РДН» звертається до ОСП із запитом щодо надання підтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.  У разі отримання запиту від ОР ОСП не пізніше ніж через **30** хвилин після часу «закриття воріт РДН» надає ОР інформацію щодо підтвердження забезпечення обсягами потужностей власної генерації та/або купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.  Підтвердження забезпечення обсягів продажу на РДН обсягами імпорту здійснюється ОСП за даними, що наявні **на момент** «закриття воріт РДН» **відповідно до інформації, яка наявна в системі управління ринком.**  **..** |
| 3.4.1. ОР визначає результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР до 13:30 години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР. | 3.4.1. ОР визначає результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР **не пізніше 14:30** години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР. |
| 3.4.5. ОР до 14:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку. | 3.4.5. ОР **не пізніше 15:00** години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку. |
| 3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з 15:00 години доби, що передує добі постачання, і до «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до початку розрахункового періоду, на який подається заявка.  Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання.  У випадку виникнення позаштатної ситуації або непроведення торгів на РДН торги на ВДР можуть проводитись протягом доби постачання після відновлення ОР технічної можливості для їх проведення. ОР не пізніше ніж за 60 хвилин до часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання, після відновлення технічної можливості для їх проведення, оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР повідомлення про час початку проведення торгів на ВДР на добу постачання. | 3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з **16:00** години доби, що передує добі постачання, і до **часу** «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до початку розрахункового періоду, на який подається заявка.  Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання.  У випадку виникнення позаштатної ситуації або непроведення торгів на РДН торги на ВДР можуть проводитись протягом доби постачання після відновлення ОР технічної можливості для їх проведення. ОР не пізніше ніж за 60 хвилин до часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання, після відновлення технічної можливості для їх проведення, оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР повідомлення про час початку проведення торгів на ВДР на добу постачання. |
| 3.6.2. ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР до 13:30 години доби, наступної після доби постачання.  У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН. | 3.6.2. ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР **не пізніше** **14:30** години доби, наступної після доби постачання.  У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН. |
| 3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше 13:30 години доби, наступної після доби постачання, подати ОР повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень. | 3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше **ніж через 30 хвилин з часу отримання результатів** подати ОР повідомлення про незгоду з результатами торгів, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень. |
| 3.6.5. У випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, ОР проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її висновком не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання:  … | 3.6.5. **ОР у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на ВДР, не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її результатами:**  … |
| 3.6.6. ОР надає Регулятору до 15:00 години доби, наступної після доби постачання, звітні дані про результати проведених торгів на ВДР, які мають містити інформацію по кожному учаснику торгів про:  … | 3.6.6. ОР надає Регулятору **не пізніше** **16:00** години доби, наступної після доби постачання, звітні дані про результати проведених торгів на ВДР, які мають містити інформацію по кожному учаснику торгів про:  … |
| 3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше 14:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:  … | 3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше **15:00** години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:  … |
| 3.7.2. ОР не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:  … | 3.7.2. ОР не пізніше **15:00** години доби, наступної після доби постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:  … |
| 4.1.1. ОР до 13:30 години доби, що передує добі постачання, визначає обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання.  У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР визначає обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН. | 4.1.1. ОР **не пізніше** **14:30** години доби, що передує добі постачання, визначає обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання.  У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР визначає обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН. |
| 4.2.1. ОР до 13:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії.  У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН. | 4.2.1. ОР **не пізніше** **14:30** години доби, наступної після доби постачання, визначає обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії.  У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН. |
| 4.3.2. ОР щоденно до 15:00 години надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні вимоги на перерахування сум коштів, визначених:  як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати за куплену на торгах на РДН/ВДР електричну енергію, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР;  як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, на поточний рахунок ОР.  У разі забезпечення покриття зобов’язань учасника РДН/ВДР перед ОР з рахунків ескроу, відкритих у кількох банках, ОР надає відповідним банкам платіжні вимоги щодо такого учасника РДН/ВДР з урахуванням порядку пріоритетності використання його рахунків ескроу та залежно від наявних на них обсягів коштів.  У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення часу «закриття воріт РДН» вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує одну годину, починаючи з часу «закриття воріт РДН». | 4.3.2. ОР щоденно **не пізніше** **16:00** години надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні вимоги на перерахування сум коштів, визначених:  як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати за куплену на торгах на РДН/ВДР електричну енергію, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР;  як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, на поточний рахунок ОР.  У разі забезпечення покриття зобов’язань учасника РДН/ВДР перед ОР з рахунків ескроу, відкритих у кількох банках, ОР надає відповідним банкам платіжні вимоги щодо такого учасника РДН/ВДР з урахуванням порядку пріоритетності використання його рахунків ескроу та залежно від наявних на них обсягів коштів.  У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення часу «закриття воріт РДН» вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує одну годину, починаючи з часу «закриття воріт РДН». |
| 4.3.4. ОР щоденно до 15:45 години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні доручення на перерахування сум коштів, визначених як зобов’язання ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР на:  1) поточні рахунки учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію;  2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників - учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію.  У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН». | 4.3.4. ОР щоденно **не пізніше 16:45** години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні доручення на перерахування сум коштів, визначених як зобов’язання ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР на:  1) поточні рахунки учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію **або** **поточні рахунки третіх осіб, які набули право грошової вимоги до ОР, відповідно до письмового повідомлення учасників РДН/ВДР, передбаченого договорами про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР**;  2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників - учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію**.**  У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН. |
| Додаток 1 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку  Типовий договір про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку | |
| 9.2. Права та обов’язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам. | 9.2. **Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.** |
| Додаток 2 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку  Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» | |
| 11.6. Права та обов’язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам. | **11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.**  **Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.**  **Сторона цього Договору може відступити свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення прав.**  **Письмове повідомлення про відступлення прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:**  **повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором;**  **обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються третій особі;**  **реквізити поточного рахунку третьої особи на користь якої відступаються права за цим Договором.**  **Сторона до якої звернулась інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення протягом п’яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.**  **Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.** |
| Додаток 3 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку  Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку | |
| 11.6. Права та обов’язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам. | 11.6. **Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.**  **Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.**  **Сторона цього Договору може відступити свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення прав.**  **Письмове повідомлення про відступлення прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:**  **повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором;**  **обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються третій особі;**  **реквізити поточного рахунку третьої особи на користь якої відступаються права за цим Договором.**  **Сторона до якої звернулась інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення протягом п’яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.**  **Підставою відмови у погоджені відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.** |
| Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307 | |
| 2.2.4. Обсяг електричної енергії виражається у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми. | 2.2.4. Обсяг електричної енергії виражається у МВт·год з точністю до **шести** знаків після коми. |
| 2.3.5. До 11:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.  У випадку технічної необхідності, за зверненням ОСП до ОР час повідомлення ОР максимального обсягу продажу на РДН може бути подовжено, але він не може бути пізніше ніж за 10 хвилин до часу «закриття воріт РДН». | 2.3.5. До **12:30** дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.  У випадку технічної необхідності, за зверненням ОСП до ОР час повідомлення ОР максимального обсягу продажу на РДН може бути подовжено, але він не може бути пізніше ніж за 10 хвилин до часу «закриття воріт РДН». |
| 2.3.6. Для складання графіків електричної енергії на торговий день d ОР до 14:00 дня, що передує торговому дню (d-1), або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН», визначає і повідомляє кожному учаснику ринку та ОСП (по кожному учаснику ринку) обсяг проданої та купленої електричної енергії на РДН по кожному розрахунковому періоду торгового дня в кожній зоні. | 2.3.6. Для складання графіків електричної енергії на торговий день d ОР до **15:00** дня, що передує торговому дню (d-1), або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН», визначає і повідомляє кожному учаснику ринку та ОСП (по кожному учаснику ринку) обсяг проданої та купленої електричної енергії на РДН по кожному розрахунковому періоду торгового дня в кожній зоні. |
| 4.6.3. Після отримання результатів РДН учасники ринку до 14:30 дня, що передує торговому дню, зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснювати імпорт електричної енергії. | 4.6.3. Після отримання результатів РДН учасники ринку до **15:30** дня, що передує торговому дню, зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснювати імпорт електричної енергії. |
| 4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:  1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію;  2) період відпуску (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));  3) EIC-код одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії, одиниці агрегації або міждержавного перетину;  4) обсяг електричної енергії, що буде вироблений або імпортований, у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми;  5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву. | 4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:  1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію;  2) період відпуску (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));  3) EIC-код одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії, одиниці агрегації або міждержавного перетину;  4) обсяг електричної енергії, що буде вироблений або імпортований, у МВт·год з точністю до **шести** знаків після коми;  5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву. |
| 4.7.6. Графіки відбору повинні включати:  1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ або ОСП;  2) період відбору (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));  3) EIC-код області обліку або міждержавного перетину;  4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до трьох знаків після коми;  5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву. | 4.7.6. Графіки відбору повинні включати:  1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ або ОСП;  2) період відбору (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));  3) EIC-код області обліку або міждержавного перетину;  4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до **шести** знаків після коми;  5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву. |
| 4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.  ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива. | 4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.  ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.  **Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов’язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧз або аРВЧс.** |
| 4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.  Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.  ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива. | 4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.  Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.  ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.  **Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов’язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧр або аРВЧс.** |
| 4.11.5. Ціни на балансуючу електричну енергію зазначаються у грн/МВт·год з точністю до двох знаків після коми і повинні бути більше нуля. Обсяги балансуючої електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми і повинні бути більше нуля. | 4.11.5. Ціни на балансуючу електричну енергію зазначаються у грн/МВт·год з точністю до двох знаків після коми і повинні бути більше нуля. Обсяги балансуючої електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до **шести** знаків після коми і повинні бути більше нуля. |
| **Додаток 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307** | |
| Положення відсутнє | **2.3. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.** |
| **Додаток 6 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307** | |
| 8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.  …  Якщо диспетчерська команда на зміну рівня виробництва/споживання видана поза межами модуля активації та/або по телефону, то приймається рішення, що ДП із забезпечення рРВЧЗ та/або рРВЧР надана.  … | 8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.  …  Якщо диспетчерська команда на зміну рівня виробництва/споживання видана поза межами модуля активації та/або по телефону, то приймається рішення, що ДП із забезпечення рРВЧз та/або рРВЧр надана **в ОРЧ, в якій починає діяти диспетчерська команда.**  … |
| 10. Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється шляхом зіставлення поточного відхилення активної потужності *P факті* зі значенням очікуваної потужності *P n* при поточному відхиленні частоти, що розраховується за формулою  ,  де - уставка активної потужності обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;  - мінімальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню Рфакті, МВт;  - максимальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню Рфакті, МВт;  Рфакті - миттєві значення фактичної потужності в момент часу *і*, МВт;  d1 - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює ± 1 %;  - номінальна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;  P n - потужність, яка очікується від одиниці надання ДП при активації РПЧ при поточному відхиленні частоти, МВт, що розраховується за формулою  P п = -5 · P р · f,  де P р - величина РПЧ, що була розміщена на обладнанні, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт, що розраховується за формулою  P р = (0,2 · P ном · 100) / (50 · ),  де  - значення статизму обладнання, що входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, %;  f - різниця між виміряною і номінальною частотою, що перевищує зону нечутливості, Гц. При |f| < 0,02 приймає значення 0. При |f| > 0,2 приймає значення 0,2.  Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, в яких виконується умова |f| >0,05 Гц.  Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.  Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду. | 10. Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється шляхом зіставлення поточного відхилення активної потужності зі значенням очікуваної потужності при поточному відхиленні частоти, що розраховується за формулою  ,  де - уставка активної потужності обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;  - мінімальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню , МВт;  - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює ± 1 %;  - номінальна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;  - миттєві значення фактичної потужності в момент часу *і*, МВт;  - максимальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню , МВт;  - потужність, яка очікується від одиниці надання ДП при активації РПЧ при поточному відхиленні частоти, МВт, що розраховується за формулою  **,**  де - різниця між виміряною і номінальною частотою, що перевищує **значення** **мертвої зони частотної характеристики, Гц;**  - велична мертвої зони частотної характеристики за замовчуванням складає 0,01 Гц (10 мГц), якщо інше не встановлено за оперативним розпорядженням ОСП;  Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою менше або дорівнює значенню мертвої зони частотної характеристики, то приймає значення 0.  **,**  де - відхилення виміряного значення частоти від номінального.  – виміряне значення частоти, Гц;  – номінальне значення частоти, Гц.  Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою більше 0,2 Гц, то приймає значення  **з відповідним знаком, що розраховується за формулою**  **,**  **Якщо , то**  **розраховується за формулою**  **,**  - величина РПЧ, що була розміщена на обладнанні, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт, що розраховується за формулою  ,  - значення статизму обладнання, що входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, %.  Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, в яких виконується умова **, де виміри в момент часу *i* належать до цього розрахункового періоду.**  Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.  Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду. |
| 11. Моніторинг надання ДП з аРВЧ не здійснюється в ОРЧ, в яких відбувалось підключення/відключення одиниці надання ДП до ЦР САРЧП. Таким ОРЧ автоматично присвоюється статус "ДП надана".  …  хвилина, яка не враховується при розрахунках ("Не враховується"). Ознака "Не враховується" присвоюється, коли не виконуються умови на "Завантаження" та "Розвантаження", якщо протягом усієї розрахункової хвилини виконується така умова  …  Рішення, що ДП надана протягом розрахункового періоду, приймається, якщо в розрахунковому періоді всі хвилини з ознакою "Не враховується" або виконується така умова  . | 11. Моніторинг надання ДП з аРВЧ не здійснюється в ОРЧ, в яких відбувалось підключення/відключення одиниці надання ДП до ЦР САРЧП. Таким ОРЧ автоматично присвоюється статус "ДП надана".  …  хвилина, яка не враховується при розрахунках ("Не враховується"). Ознака "Не враховується" присвоюється, коли не виконуються умови на "Завантаження" та "Розвантаження", **або** якщо протягом усієї розрахункової хвилини виконується така умова  …  Рішення, що ДП надана протягом розрахункового періоду, приймається, якщо в розрахунковому періоді всі хвилини з ознакою "Не враховується" або виконується така умова |
| 12.4. Якщо відбувалася пряма активація резерву і при цьому величина активації на БР більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:  або  Якщо скасування команди здійснюються протягом часу її дії, моніторинг надання ДП не здійснюється до моменту повернення одиницею надання ДП на графік фізичного відпуску. | 12.4. Якщо відбувалася пряма активація резерву і при цьому величина активації на БР більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:  або  ~~Якщо скасування команди здійснюються протягом часу її дії, моніторинг надання ДП не здійснюється до моменту повернення одиницею надання ДП на графік фізичного відпуску.~~ |
| Положення відсутнє | **12.5. Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуючому ринку і після цього відбулось скасування однієї або більше активованих пропозицій на балансуючому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ вважається наданою, за умови якщо значення активної потужності** Pфакт.сер2 **знаходитись в межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуючому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуючому ринку.**  **Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуючому ринку і відбулась активація ще однієї або більше пропозицій на балансуючому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ** **вважається наданою, за умови якщо значення активної потужності** Pфакт.сер2 **знаходитись в межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуючому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуючому ринку.**  **Зазначена перевірка проводиться за умови, що перевірка відповідно до пунктів 12.1-12.4 цього Порядку припадає на період часу протягом 2 хвилин після скасування та/або активації прямої пропозиції на балансуючому ринку та/або 15 хвилин після скасування та/або активації запланованої пропозиції на балансуючому ринку.** |
| **Додаток 7 до Правил ринку**  **Типовий договір про участь у балансуючому ринку** | |
| Положення відсутнє | **3.3. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.** |