



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

вул. Симона Петлюри, 27 / м. Київ / 01032
(044) 205-01-61, kanc@oree.com.ua
www.oree.com.ua // ЄДРПОУ 43064445

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Про надання пропозицій до
проекту рішення НКРЕКП

АТ «Оператор ринку» надає зауваження та пропозиції до схваленого та оприлюдненого 29 липня 2026 року на вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (додаються).

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

В.о генерального директора

Олександр ГАВВА

Цепкалова 205-01-33



№ 01-41/1932 від 12.08.2026

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"

Підписувач та дата підписання:

Гавва Олександр Олександрович 12.08.2026

Сертифікат:

5B5EB6E0BEF1B83004000000270600009C160000

Дійсний:

з 28.03.2025 по 28.03.2027

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»		
1. 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.	1. 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 (далі – Зміни).	<i>Запропоновані зміни вимагають відповідного доопрацювання програмного забезпечення оператора ринку (далі – ПЗ ОР).</i> <i>При цьому зазначимо, що наразі АТ «Оператор ринку» проводить тестування доопрацьованого ПЗ ОР в частині запровадження на ринку «на добу наперед» циклічних блочних заявок, і відповідні зміни до Правил РДН/ВДР можуть бути реалізовані вже з 01 жовтня 2026 року.</i> <i>Водночас, в частині запровадження нового типу та інших змін щодо заявок на ВДР інформуємо, що АТ «Оператор ринку» тільки отримав від розробника ПЗ ОР словацької компанії АТ «Сфера» комерційну пропозицію щодо відповідного доопрацювання ПЗ ОР. За інформацією розробника модернізація підсистеми обробки заявок ВДР у ПЗ ОР потребуватиме щонайменше 10 місяців від</i>
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	2. Ця постанова набирає чинності з 01 жовтня 2026 року, крім пункту 1 та підпункту 2 пункту 2 Змін, які набирають чинності з 01 жовтня 2027 року.	



№ 01-41/1932 від 12.08.2026

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"

Підписувач та дата підписання:

Гавва Олександр Олександрович 12.08.2026

Сертифікат:

5B5EB6E0BEF1B8300400000270600009C160000

Дійсний:

з 28.03.2025 по 28.03.2027

		<i>моменту укладення договору на реалізацію проєкту до моменту розгортання змін у тестовому середовищі. Тож, з урахуванням часу, необхідного для підготовки та укладення такого договору, АТ «Оператор ринку» розраховує на запровадження зазначених змін до Правил РДН/ВДР з 01 жовтня 2027 року.</i>
Зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку		
3. У додатку 5:		
2) у пункті 6:		
у підпункті 6.3: підпункт 2 після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту: «проста блочна заявка на купівлю є частиною циклічної блочної заявки та пов'язана з нею проста блочна заявка на продаж не прийнята;». У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим; у підпункті 3 слово «зв'язаної» замінити словом «пов'язаної»;	у підпункті 6.3: підпункт 2 після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту: «проста блочна заявка на купівлю є частиною циклічної блочної заявки та пов'язана з нею проста блочна заявка на продаж не прийнята;». У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим; у підпункті 3 слово «зв'язаної» замінити словом «пов'язаної»; додати підпункт 4 такого змісту: «4) може бути прийнята повністю у випадку невиконання умови, визначеної абзацом другим підпункту 2 цього підпункту, якщо проста блочна заявка на купівлю є частиною циклічної блочної заявки та прийняття простої блочної заявки на продаж з цієї ж циклічної блочної заявки забезпечить	<i>З урахуванням проведеного тестування роботи ПЗ ОР пропонується уточнити, що якщо заявлена середньозважена ціна простої блочної заявки на купівлю, яка є частиною циклічної блочної заявки буде вище ніж середньозважена ціна, що розраховується відповідно до визначених цін на РДН для розрахункових періодів доби постачання, які входять до цієї блочної заявки, то така заявка може бути прийнята (акцептована) за умови, що проста блочна заявка на продаж з цієї ж циклічної блочної заявки своїм акцептом забезпечить компенсацію відповідних економічних втрат вищезазначеної простої блочної заявки на купівлю.</i>

	компенсацію відповідних економічних втрат такої простої блочної заявки на купівлю.»;	
у підпункті 6.4: підпункт 2 після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту: «проста блочна заявка на продаж є частиною циклічної блочної заявки та пов'язана з нею проста блочна заявка на купівлю не прийнята;». У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим; у підпункті 3 слово «зв'язаної» замінити словом «пов'язаної»;	у підпункті 6.4: підпункт 2 після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту: «проста блочна заявка на продаж є частиною циклічної блочної заявки та пов'язана з нею проста блочна заявка на купівлю не прийнята;». У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим; у підпункті 3 слово «зв'язаної» замінити словом «пов'язаної»; додати підпункт 4 такого змісту: «4) може бути прийнята повністю у випадку невиконання умови, визначеної абзацом другим підпункту 2 цього підпункту, якщо проста блочна заявка на продаж є частиною циклічної блочної заявки та прийняття простої блочної заявки на купівлю з цієї ж циклічної блочної заявки забезпечить компенсацію відповідних економічних втрат такої простої блочної заявки на продаж.»;	<i>З урахуванням проведеного тестування роботи ПЗ ОР пропонується уточнити, що якщо заявлена середньозважена ціна простої блочної заявки на продаж, яка є частиною циклічної блочної заявки буде вище ніж середньозважена ціна, що розраховується відповідно до визначених цін на РДН для розрахункових періодів доби постачання, які входять до цієї блочної заявки, то така заявка може бути прийнята (акцептована) за умови, що проста блочна заявка на купівлю з цієї ж циклічної блочної заявки своїм акцептом забезпечить компенсацію відповідних економічних втрат вищезазначеної простої блочної заявки на продаж.</i>
у підпункті 6.5: в абзаці першому слово «зв'язана» замінити словом «пов'язана»; в абзаці третьому підпункту 1 слово «зв'язаній» замінити словом «пов'язаній»; у підпункті 6.6:		

в абзаці першому слово «зв'язана» замінити словом «пов'язана»; в абзаці третьому підпункту 1 слово «зв'язаній» замінити словом «пов'язаній»;		
доповнити новим підпунктом 6.9 такого змісту: «6.9. Циклічна блочна заявка: 1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконані одночасно всі умови підпункту 1 підпункту 6.3 цього пункту та підпункту 1 підпункту 6.4 цього пункту; 2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або 0 %), якщо виконана хоча б одна з умов, зазначених у підпункті 2 підпункту 6.3 цього пункту або підпункті 2 підпункту 6.4 цього пункту.».	доповнити новим підпунктом 6.9 такого змісту: «6.9. Циклічна блочна заявка: 1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконані одночасно всі умови підпункту 1 підпункту 6.3 цього пункту та підпункту 1 підпункту 6.4 цього пункту; 2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або 0 %), якщо виконана хоча б одна з умов, зазначених у підпункті 2 підпункту 6.3 цього пункту або підпункті 2 підпункту 6.4 цього пункту; 3) може бути прийнята, якщо виконується умова підпункту 4 підпункту 6.3 цього пункту (для простої блочної заявки на купівлю) або умова підпункту 4 підпункту 6.4 цього пункту (для простої блочної заявки на продаж).».	<i>З урахуванням уточнень запропонованих щодо підпунктів 6.3 та 6.4 пункту 6 додатку 5 до Правил РДН/ВДР пропонується додати умову можливого виконання циклічної блочної заявки з урахуванням забезпечення компенсації економічних втрат однієї з простих блочних заявок акцептом простої блочної заявки протилежного напрямку в межах такої циклічної блочної заявки.</i>

В.о. генерального директора АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – товариство, АТ «НАЕК «Енергоатом») за результатом опрацювання оприлюдненого 29 липня 2026 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (далі – проєкт постанови), надає відповідні зауваження та пропозиції.

Разом з тим, під час опрацювання проєкту постанови товариством виявлено низку положень, практичне застосування яких потребує додаткового нормативного врегулювання та обговорення, а саме:

1. Щодо порядку формування заявки типу «Айсберг»

Проєктом постанови не визначено порядок формування залишкового обсягу заявки типу «Айсберг» у випадку, якщо такий обсяг є меншим за встановлений розмір «верхівки».

У зв'язку із зазначеним необхідно уточнити, чи підлягає весь обсяг заявки типу «Айсберг» обов'язковому поділу на окремі «верхівки» однакового розміру, чи допускається відображення залишкового обсягу, меншого за встановлений розмір «верхівки», як останнього етапу виконання заявки.

Разом з тим пропонуємо передбачити можливість формування останнього кроку заявки типу «Айсберг» в обсязі фактичного залишку, навіть якщо такий залишок є меншим за встановлений обсяг «верхівки».

2. Щодо порядку визначення цінових параметрів заявки типу «Айсберг»

Проєктом постанови не визначено порядок встановлення цінових параметрів кожної «верхівки» заявки типу «Айсберг».

У зв'язку із вищезазначеним виникає необхідність в уточненні, чи встановлюватиметься для всієї заявки типу «Айсберг» єдиний крок зміни ціни, чи учаснику ринку буде надана можливість визначати ціну та/або окремий крок зміни ціни для кожної «верхівки» такої заявки типу «Айсберг».

Крім того, з метою забезпечення зручності роботи із заявками та недопущення надмірного ускладнення їх структури пропонуємо передбачити обмеження максимальної кількості пар «обсяг/ціна» в межах однієї заявки типу «Айсберг» до 10 кроків (за аналогією із заявками, що подаються на балансуєчому ринку). У разі необхідності використання більшої кількості цінових рівнів учасник ринку матиме можливість подати декілька окремих заявок типу «Айсберг».



UB
АТ "НАЕК "Енергоатом"
№01-17362/01-вих від 13.08.2026
КЕП: Луковіна Л. А. 13.08.2026 07:41
514B5C86A1E5DA1104000000616706008F366405
КЕП: Позняков Д. О. 12.08.2026 15:01
514B5C86A1E5DA110400000098416201347AFE04

3. Щодо відображення заявки типу «Айсберг» у торговельній системі

Проект постанови не містить інформації щодо особливостей відображення заявок типу «Айсберг» у торговельній системі.

У зв'язку із вищевказаним потребує уточнення питання щодо наявності в учасників ринку доступу до інформації про наявність у ранжирі заявок типу «Айсберг».

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту постанови на 2 арк.

Виконуюча обов'язки керуючого
фінансового директора

Лариса ЛУКОВІНА

Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<i>Додаток 4 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> <i>Вимоги до складання заявок на торги</i>		
2.2. Погодинні заявки можуть бути звичайними та типу «Айсберг». Заявка типу «Айсберг» - погодинна заявка, що має заявлений обсяг купівлі/продажу електричної енергії, поділений на менші за обсягом частини («верхівки»), які відображаються у реєстрі заявок для інших учасників РДН/ВДР по черзі. Після акцепту відображеної у реєстрі заявок «верхівки» автоматично буде відображена наступна «верхівка» (з новою позначкою дати і часу подання заявки) і цей процес повторюватиметься поки не буде акцептований весь заявлений обсяг або не закінчиться час дії заявки. Звичайна погодинна заявка на торги на ВДР повинна містити: 1) торгову зону, у якій планується купівля-продаж електричної енергії; 2) дату доби постачання і розрахунковий період, якого стосується заявка; 3) вид операції (купівля або продаж); 4) ЕІС-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), що подає заявку; 5) пропонуваній обсяг продажу або купівлі електричної енергії; 6) ціну продажу або купівлі електричної енергії; 7) умову виконання відповідно до пункту 2.6 цієї глави;	2.2. Погодинні заявки можуть бути звичайними та типу «Айсберг». Заявка типу «Айсберг» - погодинна заявка, що має заявлений обсяг купівлі/продажу електричної енергії, поділений на менші за обсягом частини («верхівки»), які відображаються у реєстрі заявок для інших учасників РДН/ВДР по черзі. Після акцепту відображеної у реєстрі заявок «верхівки» автоматично буде відображена наступна «верхівка» (з новою позначкою дати і часу подання заявки) і цей процес повторюватиметься поки не буде акцептований весь заявлений обсяг або не закінчиться час дії заявки. Звичайна погодинна заявка на торги на ВДР повинна містити: 1) торгову зону, у якій планується купівля-продаж електричної енергії; 2) дату доби постачання і розрахунковий період, якого стосується заявка; 3) вид операції (купівля або продаж); 4) ЕІС-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), що подає заявку; 5) пропонуваній обсяг продажу або купівлі електричної енергії; 6) ціну продажу або купівлі електричної енергії; 7) умову виконання відповідно до пункту 2.6 цієї глави;	Запропонована проєктом постанови НКРЕКП конструкція заявки типу «Айсберг» не містить достатньої визначеності щодо порядку формування цінкових параметрів її окремих «верхівок», що може призвести до різного тлумачення механізму функціонування такого виду заявок. Для забезпечення правової визначеності та прозорості роботи зазначеного інструменту пропонуємо передбачити можливість встановлення індивідуальної ціни продажу або купівлі (як на підвищення та і на пониження) окремо для кожної «верхівки» заявки типу «Айсберг». У такому випадку необхідність у застосуванні окремого кроку зміни ціни відсутня. Враховуючи вищевикладене, пропонуємо видалити підпункт 8 пункту 2.2 Додатку № 4 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку «Вимоги до складання заявок на торги» (далі – Додаток № 4) та підпункт 7 пункту 2.2 Додатку № 4 викласти в редакції, що надається.

8) дату і час закінчення дії заявки відповідно до пункту 2.5 цієї глави; 9) дату та час подання заявки; 10) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР; 11) ідентифікаційний номер заявки. Заявка «Айсберг» повинна містити: 1) торгову зону, у якій планується купівля-продаж електричної енергії; 2) дату доби постачання і розрахунковий період, якого стосується заявка; 3) вид операції (купівля або продаж); 4) ЕІС-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), що подає заявку; 5) пропонуванй загальний обсяг продажу або купівлі електричної енергії; 6) обсяг «верхівки»; 7) ціну продажу або купівлі «верхівки»; 8) крок зміни ціни «верхівки»; 9) дату і час закінчення дії заявки відповідно до пункту 2.5 цієї глави; 10) дату та час подання заявки; 11) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР; 12) ідентифікаційний номер заявки.	8) дату і час закінчення дії заявки відповідно до пункту 2.5 цієї глави; 9) дату та час подання заявки; 10) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР; 11) ідентифікаційний номер заявки. Заявка «Айсберг» повинна містити: 1) торгову зону, у якій планується купівля-продаж електричної енергії; 2) дату доби постачання і розрахунковий період, якого стосується заявка; 3) вид операції (купівля або продаж); 4) ЕІС-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), що подає заявку; 5) пропонуванй загальний обсяг продажу або купівлі електричної енергії; 6) обсяг «верхівки»; 7) ціну продажу або купівлі для кожної «верхівки»; 8) крок зміни ціни «верхівки»; 9) дату і час закінчення дії заявки відповідно до пункту 2.5 цієї глави; 10) дату та час подання заявки; 11) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР; 12) ідентифікаційний номер заявки.	
---	---	--



Від _____ № _____
На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

*Щодо надання пропозицій до проекту постанови
НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил
ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового
ринку»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (далі – проект постанови), який було оприлюднено 29 липня 2026 року на офіційному вебсайті НКРЕКП, та надає пропозиції до зазначеного проекту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене у тексті на 7 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

Аліна Каткова +380 (4596) 58 198



Документ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"
№ 6-1-2/4296 від 13.08.2026
Підписувач: Сушецький Богдан Леонідович
Сертифікат: 04AF212836405D99040000005B342E000D4FEC00
Дійсний з 29.12.2025 11:35:50 по 29.12.2027 11:35:50

№34209/1-26 від 13.08.2026

ПРОПОЗИЦІЇ ТА ЗАУВАЖЕННЯ
до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції редакції ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування
<i>Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308</i>			
III. Торги 3.1. Загальні вимоги до проведення торгів на РДН та ВДР ... 3.1.8. Відповідно до потреб учасників РДН/ВДР можуть запроваджуватися нові типи заявок, зокрема такі, як зв'язана блочна заявка, гнучка заявка тощо. Для запровадження нових типів заявок ОР проводить з учасниками РДН/ВДР відповідні консультації та за їх результатами ініціює внесення змін до цих Правил.	<i>Відсутні пропозиції</i>	III. Торги 3.1. Загальні вимоги до проведення торгів на РДН та ВДР ... 3.1.8. Відповідно до потреб учасників РДН/ВДР можуть запроваджуватися нові типи заявок, зокрема такі, як зв'язана блочна заявка, гнучка заявка тощо. Для запровадження нових типів заявок ОР зобов'язаний: 1) провести відповідні публічні консультації з учасниками РДН/ВДР тривалістю не менше 30 календарних днів з оприлюдненням технічної специфікації змін; 2) забезпечити відкрите тестове середовище для проведення випробувань нових типів заявок у тестовому середовищі XMtrade для розуміння особливостей їх функціонування та мінімізації фінансово-економічних та інших ризиків тривалістю не менше 60 календарних днів;	<i>Щодо запровадження ОР нових типів заявок на ВДР/РДН та, відповідно, внесення змін до Правил ринку РДН/ВДР варто зазначити таке.</i> 1. Регламент (ЄС) 2015/1222, Рішення ACER № 04/2020 передбачають, що будь-які зміни до алгоритмів торгів вимагають перевірки критеріїв продуктивності. 2. Завданням ОР є <u>створення організаційних, технологічних, інформаційних та інших умов</u> для здійснення регулярних торгів відповідно до Правил ринку РДН/ВДР, укладання і виконання договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР та проведення розрахунків за ними (п. 1.3.2 Правил ринку РДН/ВДР). Також ОР <u>організовує навчання уповноважених осіб учасників РДН/ВДР користуванню програмним забезпеченням ОР та забезпечує підтримку та інструктування</u> (п. 1.5.4 Правил ринку РДН/ВДР).

До набрання чинності рішенням Регулятора щодо запровадження нових типів заявок ОР забезпечує готовність програмного забезпечення ОР для його реалізації.		3) підготувати та оприлюднити Звіт про оцінку впливу нових типів заявок на ринок. За їх результатами консультацій та тестування ініціює внесення змін до цих Правил. Нові типи заявок та відповідне програмне забезпечення ОР вводяться в експлуатацію виключно за сукупності таких умов: — До набрання чинності рішенням Регулятора щодо запровадження нових типів заявок ОР забезпечує готовність програмного забезпечення ОР для його реалізації; – успішне завершення відкритого тестування; – оприлюднення ОР фінальної документації та інструкцій користувача не пізніше ніж за 15 календарних днів до дати запуску.	Проте станом на час ініціювання та передачі ОР даних змін до Правил ринку РДН / ВДР на розгляд Регулятору відсутня інформація щодо реалізації розробником функціоналу програмного забезпечення ОР, який би забезпечував можливість тестування заявок типу «Айсберг» для торгів на ВДР. Зважаючи на це, доцільно розглядати запровадження нових типів заявок після тестування нових типів заявок учасниками ринку з метою набуття практичного досвіду їх використання та реалізації розробником відповідного нового програмного забезпечення ОР. Перспектива попереднього обов'язкового тестування нових типів заявок спрямована на мінімізацію фінансово-економічних ризиків та можливість для учасників ринку оптимально реалізовувати свою ринкову стратегію на РДН / ВДР. Такий зважений підхід дозволить сформувати потенційні обґрунтовані та дієві пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку РДН / ВДР. 3. Практика ACER передбачає обов'язковий часовий лаг (1–2 місяці) для адаптації внутрішніх торговельних систем учасників. Чіткі строки усувають дискрецію ОР
---	--	---	---

			щодо суб'єктивного визначення готовності ПЗ.
3.5.3. Заявки на торги на ВДР від імені учасника РДН/ВДР можуть подавати виключно уповноважені особи учасника РДН/ВДР. Уповноважені особи учасника РДН/ВДР подають заявки на торги на ВДР через програмне забезпечення ОР відповідно до інструкції з користування програмним забезпеченням ОР. Учасник РДН/ВДР під свою відповідальність та лише під своїм логіном та паролем надає право надання уповноваженою особою іншого учасника РДН/ВДР заявок на торги на РДН та ВДР. Кожний учасник РДН/ВДР несе відповідальність за своєчасність надання, правильність та повноту поданих заявок на торги на ВДР.	3.5.3. Заявки на торги на ВДР від імені учасника РДН/ВДР можуть подавати виключно уповноважені особи учасника РДН/ВДР. Уповноважені особи учасника РДН/ВДР подають заявки на торги на ВДР через програмне забезпечення ОР відповідно до інструкції з користування програмним забезпеченням ОР. Учасник РДН/ВДР під свою відповідальність та лише під своїм логіном та паролем надає право надання уповноваженою особою іншого учасника РДН/ВДР заявок на торги на РДН та ВДР. Кожний учасник РДН/ВДР несе відповідальність за своєчасність надання, правильність та повноту поданих заявок на торги на ВДР.	3.5.3. Заявки на торги на ВДР від імені учасника РДН/ВДР можуть подавати виключно уповноважені особи учасника РДН/ВДР з використанням їхніх персональних облікових записів та кваліфікованого електронного підпису (КЕП). Уповноважені особи учасника РДН/ВДР подають заявки на торги на ВДР через програмне забезпечення ОР відповідно до інструкції з користування програмним забезпеченням ОР. Забороняється передача облікових даних (логінів, паролів, особистих ключів КЕП) третім особам або іншим учасникам ринку. Учасник РДН/ВДР під свою відповідальність та лише під своїм логіном та паролем надає право надання уповноваженою особою іншого учасника РДН/ВДР заявок на торги на РДН та ВДР. Кожний учасник РДН/ВДР має право делегувати право подання заявок сторонній сервісній організації або трейдеру виключно шляхом подання ОР офіційного повідомлення про делегування повноважень та реєстрації окремого облікового	1. Комплексний аналіз вимог Регламенту (ЄС) № 1227/2011 (REMIT) та Закону України «Про захист економічної конкуренції» свідчить про те, що спільне використання облікових записів конкуруючими трейдерами створить прямі підстави для звинувачення учасників у антиконкурентних узгоджених діях та маніпулюванні ринком. 2. Практика ACER дозволяє делегування лише через офіційну реєстрацію представника з наданням окремих персональних прав доступу та суворим веденням журналів аутентифікації. 3. Закон України «Про електронні довірчі послуги» встановлює, що передача ключів КЕП та логінів нівелює юридичну силу підпису. 4. Закон України «Про захист економічної конкуренції». Визначає загальні засади запобігання монополізації ринків, антиконкурентним узгодженим діям та контролю за участю суб'єктів господарювання. У контексті енергоринку передача прав на управління торгами (делегування) іншій компанії-конкуренту підпадає під пильний нагляд Антимонопольного комітету України (АМКУ), оскільки це може призвести до прихованої координації цінової поведінки.

Учасники РДН/ВДР мають право коригувати та/або скасовувати подані ними заявки на торги на ВДР до часу «закриття воріт ВДР» та за умови, що відповідна заявка не була акцептована. У випадку необхідності внесення будь-яких змін до заявки на ВДР учасник РДН/ВДР повинен скасувати таку заявку та подати нову.	Учасники РДН/ВДР мають право коригувати та/або скасовувати подані ними заявки на торги на ВДР до часу «закриття воріт ВДР» та за умови, що відповідна заявка не була акцептована. У випадку необхідності внесення будь-яких змін до заявки на ВДР учасник РДН/ВДР повинен скасувати таку заявку та подати нову.	запису Делегованого представника у ПЗ ОР. Делегування прав подання заявок уповноваженим особам іншого учасника РДН/ВДР допускається за умови дотримання законодавства про захист економічної конкуренції та правил запобігання маніпулюванню на ринку. ОР забезпечує повне ведення журналів аудиту дій кожної уповноваженої особи несе відповідальність за своєчасність надання, правильність та повноту поданих заявок на торги на ВДР. Учасники РДН/ВДР мають право коригувати та/або скасовувати подані ними заявки на торги на ВДР до часу «закриття воріт ВДР» та за умови, що відповідна заявка не була акцептована.	Отже, пропонується привести норми правил РДН / ВДР у відповідність до вимог цих актів.
<i>Додаток 4 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> <i>Вимоги до складання заявок на торги</i>			
1.3. Блочні заявки можуть бути простими, профільованими та пов'язаними.	1.3. Блочні заявки можуть бути простими, профільованими, пов'язаними та циклічними.	1.3. Блочні заявки можуть бути простими, профільованими, пов'язаними та циклічними.	
<i>Положення відсутні</i>	1.3.3. Циклічна блочна заявка - це взаємопов'язана пара простих блочних заявок з протилежними напрямками виду операції	1.3.3. Циклічна блочна заявка - це взаємопов'язана пара простих блочних заявок з протилежними напрямками виду операції (купівля	

	(купівля та продаж). Прийняття циклічної блочної заявки може відбутися лише за умови акцепту обох заявок, які входять до такої заявки. Циклічна заявка повинна містити 1 просту блочну заявку на купівлю та 1 просту блочну заявку на продаж. Максимальна кількість пар циклічної блочної заявки, що подається одним учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання – 5 пар.	та продаж). Прийняття циклічної блочної заявки може відбутися лише за умови акцепту обох заявок, які входять до такої заявки. Циклічна заявка повинна містити 1 просту блочну заявку на купівлю та 1 просту блочну заявку на продаж. Максимальна кількість пар циклічної блочної заявки, що подається одним учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання – 5 пар. ОР здійснює щорічний перегляд граничної кількості пар циклічних заявок на основі результатів моніторингу обчислювальної здатності алгоритму торгів.	ACER передбачається регулярний перегляд лімітів на кількість пар у міру зростання обчислювальної потужності сервера ОР.
<i>Додаток 5 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> <i>Порядок визначення ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН</i>			
4.10. У разі невідповідності умовам акцепту, а також у випадках, визначених підпунктом 4.9 цього пункту: 1) при вилученні кроку заявки з неподільним обсягом погодинної заяви на продаж, алгоритм обирає крок заявки з неподільним обсягом у відповідному розрахунковому періоді, який містить найбільший обсяг електроенергії. У випадку існування двох кроків заявок на продаж/купівлю з неподільним обсягом у відповідному розрахунковому періоді з	4.10. У разі невідповідності умовам акцепту, а також у випадках, визначених підпунктом 4.9 цього пункту: 1) при вилученні кроку заявки з неподільним обсягом погодинної заяви на продаж, алгоритм обирає крок заявки з неподільним обсягом у відповідному розрахунковому періоді, який містить найбільший обсяг електроенергії. У випадку існування двох кроків заявок на продаж/купівлю з неподільним обсягом у відповідному розрахунковому періоді з	4.10. У разі невідповідності умовам акцепту, а також у випадках, визначених підпунктом 4.9 цього пункту: 1) при вилученні кроку заявки з неподільним обсягом погодинної заяви на продаж, алгоритм обирає крок заявки з неподільним обсягом у відповідному розрахунковому періоді, який містить найбільший обсяг електроенергії. У випадку існування двох кроків заявок на продаж/купівлю з неподільним обсягом у відповідному розрахунковому періоді з	

однаковим обсягом електричної енергії та напрямом (продаж/купівля) обирається крок заявки, що подана пізніше. Після цього обраний крок заявки з неподільним обсягом має бути виключений із заявки; 2) при вилученні профільованої/простої/зв'язаної/гнучкої блочної заявки алгоритм обирає заявку, для якої значення функції S є найвищим. Значення функції S обчислюється за такими формулами $S_{\text{продаж}} = \sum_i VU_i (PO_i - PM_i),$ $S_{\text{купівля}} = \sum_i VU_i (PM_i - PO_i),$ де $S_{\text{продаж}}$ – S функція для блочних заявок на продаж; $S_{\text{купівля}}$ – S функція для блочних заявок на купівлю; VU_i – неакцептований обсяг блочної заявки відповідного розрахункового періоду; PO_i – ціна заявки у відповідному розрахунковому періоді; PM_i – ціна на РДН у відповідному розрахунковому періоді; i – розрахунковий період. У разі рівних значень функції S серед кількох блочних заявок алгоритм обирає для виключення блочну заявку з найбільшим загальним неакцептованим обсягом електричної енергії VU та у разі продовження існування рівності	однаковим обсягом електричної енергії та напрямом (продаж/купівля) обирається крок заявки, що подана пізніше. Після цього обраний крок заявки з неподільним обсягом має бути виключений із заявки; 2) при вилученні профільованої блочної/простої блочної/пов'язаної блочної/циклічної блочної/гнучкої—блочної заявки алгоритм обирає заявку, для якої значення функції S є найвищим. Значення функції S обчислюється за такими формулами $S_{\text{продаж}} = \sum_i VU_i (PO_i - PM_i),$ $S_{\text{купівля}} = \sum_i VU_i (PM_i - PO_i),$ де $S_{\text{продаж}}$ – S функція для блочних заявок на продаж; $S_{\text{купівля}}$ – S функція для блочних заявок на купівлю; VU_i – неакцептований обсяг блочної заявки відповідного розрахункового періоду; PO_i – ціна заявки у відповідному розрахунковому періоді; PM_i – ціна на РДН у відповідному розрахунковому періоді; i – розрахунковий період. У разі рівних значень функції S серед кількох блочних заявок алгоритм обирає для виключення блочну заявку з найбільшим загальним неакцептованим обсягом електричної енергії VU та у разі продовження існування рівності	однаковим обсягом електричної енергії та напрямом (продаж/купівля) обирається крок заявки, що подана пізніше. Після цього обраний крок заявки з неподільним обсягом має бути виключений із заявки; 2) при вилученні профільованої блочної / простої блочної / пов'язаної блочної / циклічної блочної / гнучкої заявки алгоритм обирає заявку, для якої значення функції S є найвищим. Значення функції S обчислюється за такими формулами $S_{\text{продаж}} = \sum_i VU_i (PO_i - PM_i),$ $S_{\text{купівля}} = \sum_i VU_i (PM_i - PO_i),$ де $S_{\text{продаж}}$ – S функція для блочних заявок на продаж; $S_{\text{купівля}}$ – S функція для блочних заявок на купівлю; VU_i – неакцептований обсяг блочної заявки відповідного розрахункового періоду; PO_i – ціна заявки у відповідному розрахунковому періоді; PM_i – ціна на РДН у відповідному розрахунковому періоді; i – розрахунковий період. У разі рівних значень функції S серед кількох блочних заявок алгоритм обирає для виключення блочну заявку з найбільшим загальним неакцептованим обсягом електричної енергії VU та у разі продовження існування рівності	
--	---	---	--

алгоритм обирає для виключення блочну заявку, що була введена в систему пізніше.	алгоритм обирає для виключення блочну заявку, що була введена в систему пізніше.	алгоритм обирає для виключення блочну заявку, що була введена в систему пізніше. ОР зобов'язаний забезпечити повну математичну та операційну прозорість застосування S-функції. У разі відхилення (вилучення) блочної заявки учасника за результатом розрахунку S-функції ОР зобов'язаний протягом 30 хвилин після публікації результатів торгів надати такому учаснику в особистому кабінеті розраховане значення S-функції для його заявки та конкурентних заявок, що брали участь у процедурі вилучення (у знеособленому вигляді), а також розшифровку причин парадоксального відхилення.	Пропозиція ґрунтується на Рішенні ACER № 04/2020 (Algorithm Transparency & Reporting Rules), яким передбачено, що автоматизоване вирішення парадоксів вимагає надання учасникам інструментарію верифікації. Також звертаємо увагу на те, що учасник повинен мати змогу юридично перевірити математичну обґрунтованість відхилення його економічно вигідної заявки для упередження підстав для судового оскарження результатів торгів.
---	---	---	---