

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

**ПРОТОКОЛ**

**відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»**

17 червня 2022 року  
20 червня 2022 року  
22 червня 2022 року  
28 червня 2022 року  
30 червня 2022 року  
01 липня 2022 року  
05 липня 2022 року

*Відкрите обговорення в  
режимі відеоконференції*

**Присутні:**

**від НКРЕКП:**

Сідоров І. В. – заступник директора Департаменту енергоринку (головуючий);  
Федорко О. С. – заступник начальника управління - начальник відділу Департаменту енергоринку;  
Плахута Л. С. – головний спеціаліст Департаменту енергоринку;  
Колесніков О. В. – головний спеціаліст Департаменту енергоринку;  
Буратинский І. М. – головний спеціаліст Департаменту енергоринку;  
Рохвадзе Д. Д. – провідний спеціаліст Департаменту енергоринку (секретар);  
Журавель О. М. – начальник управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу;  
Жеребець Н. О. – заступник начальника відділу моніторингу ринків енергетики та комунальних послуг;  
Сухачевська Т. А. – заступник начальника управління - начальник відділу моніторингу ринків енергетики та комунальних послуг;  
Шимко В. А. – головний спеціаліст відділу моніторингу та регулювання якості послуг;

**від ПрАТ «НЕК «Укренерго»:**

Вишневський М. В. – директор з ринкових операцій дирекції ринкових операцій;  
Карпенко О. В. – директор з комерційного обліку дирекції комерційного обліку;  
Кондрашов Д. О. – начальник департаменту адміністратора розрахунків;  
Симоненко О. О. – начальник департаменту виконання спеціальних обов'язків та підтримки системи;

Чепурна О. Б. – начальник департаменту адміністрування комерційного обліку;  
Майстренко І. О. – начальник відділу адміністрування графіків учасників ринку;  
Стремоух О. В. – керівник проектів та програм у сфері нематеріального виробництва дирекції інформаційних технологій;  
Романченко О. В. – начальник відділу діджиталізації ринку електроенергії;  
Колісник О. М. – начальник відділу підтримки системи управління ринком;  
Мотовиловець О. С. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;  
Шимко Н. П. – начальник відділу контролю фінансових гарантій;  
Волков О. М. – начальник відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітів;  
Галдінова О. М. – начальник відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;  
Прекрасна О. В. – провідний економіст відділу контролю фінансових гарантій;  
Цунаєва А. А. – провідний економіст відділу контролю фінансових гарантій;  
Гальченко А. М. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;  
Боровець М. Ф. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;  
Фролов І. В. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

**від АТ «Оператор ринку»:**

Гавва О. О. – в.о. генерального директора;  
Чайчевський А. Л. – заступник генерального директора із забезпечення торгів;  
Ільчук Н. О. – раднику з питань організації двосторонніх договорів;  
Кукса О. Д. – начальник департаменту проведення торгів;  
Кучева О. М. – начальник департаменту спостереження за ринком;  
Дубенська О. В. – начальник департаменту правового забезпечення;  
Цепкалова Т. А. – начальник відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;  
Горкуценко І. О. – начальник сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення;  
Матора А. В. – провідний економіст сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення;

**від ДП «НАЕК «Енергоатом» (ВП «Енергоатом-Треїдинг»):**

Письменна У. Є. – помічник директора ВП Енергоатом-Треїдинг ДП НАЕК «Енергоатом»;  
Прокопенко В. – начальник відділу торгівлі на внутрішньодобовому та балансуєчому ринках;

**від ПрАТ «Укгідроенерго»:**

Рохварг О. Д. – директор департаменту супроводження комерційної діяльності;  
Якимцова Т. В. – заступник директора департаменту супроводження комерційної діяльності;

Гречко О. В. – начальник відділу регуляторної політики;  
Булгакова Г. В. – заступник начальника відділу розвитку торгівлі на ринку електроенергії;

**від ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:**

Корібут Я. О. – представник за довіреністю;

**від ПрАТ «Рівнеобленерго»:**

Лезнікова А. Ю. – начальник відділу по роботі з ринком і комерційним операціями;  
Білозуб Ю. П. – провідний економіст відділу по роботі з ринком і комерційним операціями;

**від ТОВ «Д.Трейдінг»:**

Петренко Д. О. – керівник департаменту із правового забезпечення;  
Осадча С. А. – менеджер з регуляторних питань;  
Пригара О. В. – головний юрисконсульт;

**від ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»:**

Находкін Д. С. – представник за довіреністю.

**Порядок денний:**

Відкрите обговорення проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – відкрите обговорення).

**Слухали:**

1. Головуючий повідомив, що 11 лютого 2022 року на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, схвалено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проект постанови).

Проектом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) та до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР), у частині попередження та запобігання маніпулятивним діям учасників ринку на ринку електричної енергії, зокрема передбачення окремої фінансової гарантії для нових учасників ринку або учасників які не здійснювали ліцензовану діяльність на ринку електричної енергії та визначення маніпулювання та його ознак.

Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу, повідомленням про оприлюднення та порівняльною таблицею були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 17 лютого 2022 року до 28 лютого 2022 року та з 09 червня 2022 року до 16 червня 2022 року.

У визначений строк до Проекту постанови були надані пропозиції та зауваження від НЕК «Укренерго», АТ «Оператор ринку», ТОВ «Д. Трейдинг», ТОВ «Еру трейдинг», ТОВ «Нова енергетична компанія», що були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП.

2. Підчас проведення Відкритого обговорення із суб'єктами ринку електричної енергії відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проекту постанови щодо їх врахування, часткового врахування або відхилення.

Слухали представників НЕК «Укренерго», АТ «Оператор ринку» ТОВ «Д.Трейдинг», ПрАТ «Укргідроенерго», ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ» та інших учасників відкритих обговорень.

3. Обговорено питання щодо попередження та запобігання маніпулятивним діям учасників ринку на ринку електричної енергії, шляхом внесення змін до Правил ринку та Правил РДН/ВДР, зокрема передбачення окремої фінансової гарантії для нових учасників ринку або учасників які не здійснювали ліцензовану діяльність на ринку електричної енергії та визначення маніпулювання та його ознак.

3.1. При обговоренні питання щодо передбачення окремої фінансової гарантії для нових учасників ринку або учасників які не здійснювали ліцензовану діяльність на ринку електричної енергії були враховані зауваження та пропозиції учасників обговорень та було досягнуто згоди щодо способу розрахунку фінансової гарантії для таких учасників ринку, її складових та редакції пункту в цілому.

Ураховуючи виключну та термінову необхідність запровадження розрахунку фінансової гарантії для нових учасників ринку електричної енергії та узгоджену позицію учасників обговорень, представник НЕК «Укренерго» повідомив, що програмне забезпечення потребує внесення відповідних змін, та що розрахунок фінансової гарантії для нових учасників ринку до впровадження необхідних змін до програмного забезпечення буде відбуватися у ручному режимі.

3.2. Також обговорено питання створення реєстру користувачів системи управління ринком (далі – СУР), реєстру користувачів програмним забезпеченням оператора ринку та атестації уповноважених осіб учасника ринку та учасника ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобового ринку (далі – ВДР) з метою персоніфікації уповноважених осіб, які провадять діяльність у СУР та програмному забезпеченні оператора ринку на користь учасника ринку. Деякі учасники ринку висловили непогодження з концепцією атестації уповноважених осіб учасника ринку або учасника РДН та ВДР. У свою чергу, оператор ринку висловив погодження із концепцією змін та навів приклади атестації на товарних ринках інших країн. З урахуванням позиції Регулятора та інших учасників обговорень, зокрема оператора ринку, було прийнято рішення викласти пункти щодо атестації та реєстру користувачів в запропонованій Регулятором редакції з урахуванням редакційних правок учасників обговорень.

Разом з цим, було наголошено про необхідність оператора ринку та оператора системи передачі надати Регулятору план заходів та інформацію щодо терміну, необхідного для їх реалізації, у частині розробки порядку проведення навчання та атестації користувачів програмного забезпечення оператора ринку та порядку

проведення навчання та атестації користувачів СУР, створення реєстру користувачів СУР та реєстру користувачів програмним забезпеченням оператора ринку, а також атестації уповноважених осіб учасників ринку та учасників РДН та ВДР.

3.3. Також обговорено питання визначення маніпулювання та його ознак у Правилах ринку та Правилах РДН/ВДР. Учасники обговорень висловлювали обґрунтовані зауваження до редакції пунктів щодо маніпулювання обговорювали можливі варіанти редакції пунктів щодо маніпулювання у Правилах ринку та Правилах РДН/ВДР.

У процесі розгляду зауважень та пропозицій учасників обговорень, було досягнуто згоди щодо редакції пунктів стосовно маніпулювання та їх змісту у Правилах ринку та Правилах РДН/ВДР.

### **Вирішили:**

1. Відкрите обговорення Проєкту постанови, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.

2. За підсумками обговорення частину пропозицій та зауважень, наданих суб'єктами врахувати частково та частину зауважень до Проєкту постанови відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити протокол Відкритого обговорення Проєкту постанови разом із Таблицею узгоджених пропозицій до Проєкту постанови, в якій зазначити зауваження та пропозиції, що враховуються і не враховуються, та мотиви їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

**Головуючий**

**Секретар**

**Ілля СІДОРОВ**

**Дмитро РОХВАДЗЕ**

**Узагальнені зауваження та пропозиції**  
**до проекту рішення НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що має ознаки регуляторного акта**

**Зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307**

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p><b>користувач СУР – сертифікований ОСП працівник учасника ринку, уповноважений на здійснення операцій на ринку із застосуванням СУР;».</b></p> <p><b>реєстр користувачів СУР – реєстр, який створює та адмініструє ОСП. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку, яким доручається здійснювати операції на ринку із застосуванням СУР;</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (23.02.2022+16.05.2022)</u></b></p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p><del>користувач СУР – сертифікований ОСП працівник учасника ринку, уповноважений на здійснення операцій на ринку із застосуванням СУР;».</del></p> <p><del>реєстр користувачів СУР – реєстр, який створює та адмініструє ОСП. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку, яким доручається здійснювати операції на ринку із застосуванням СУР;</del></p> <p><i>Запропоновані зміни не зможуть повноцінно використовуватись за умов відсутності законодавчого визначення самого поняття «сертифікація». Ключовим є розуміння того, чи має бути заборонено роботу в СУР за відсутності сертифікації. Якщо так – ми фактично позбавляємо учасників ринку можливості ведення діяльності. Є практика щодо обов'язкової наявності у учасника відповідного ринку певної кількості сертифікованих осіб. Це значно полегшує ситуацію. Крім того, СУР знаходиться у постійному розвитку. Отже, одноразова сертифікація проблем не вирішує. Вона має бути поновлюваною. А це є постійна діяльність НЕК «УКРЕНЕРГО», яка не є безкоштовною. Отже, в такий спосіб НЕК «УКРЕНЕРГО» змушують підвищувати операційні витрати.</i></p> <p><i>Крім того, відповідно до розділу 1.11 Правил ринку, учасники ринку мають право на доступ до інформації, що міститься в базах даних системи управління ринком, що їх безпосередньо стосується. Тому зареєстрований учасник ринку уже має право на доступ шляхом передбаченим в розділі 1.11 Правил ринку.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення перенести термін «сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії» з пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I Правил ринку до пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу Правил ринку, а також викласти визначення термінів «користувач СУР» та «реєстр користувачів СУР» у такій редакції:</p> <p>«1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>користувач СУР – фізична особа, атестована ОСП та уповноважена учасником ринку на здійснення операцій на ринку із застосуванням СУР;».</p> <p>реєстр користувачів СУР – реєстр, який створює та адмініструє ОСП. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку, яким доручається здійснювати операції на ринку із застосуванням СУР;</p> <p>сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за двосторонніми договорами, купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за двосторонніми</p>

		договорами, продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та експорту електричної енергії;».
	<p><b>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</b>  1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: користувач СУР – <b>фізична особа, уповноважена учасником ринку</b> на здійснення операцій на ринку із застосуванням СУР;».</p> <p>реєстр користувачів СУР – реєстр, який створює та адмініструє ОСП. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку, яким доручається здійснювати операції на ринку із застосуванням СУР. <b>Включення інформації до реєстру користувачів СУР здійснюється на підставі заяви учасника ринку;</b></p> <p><i>Користувач СУР не є окремим учасником ринку (згідно з визначенням Закону України «Про ринок електричної енергії»), а здійснює певні дії від імені учасника ринку. Відповідні дії користувача СУР вважаються діями учасника ринку. В усіх правовідносинах, що виникають в результаті дій користувача СУР, стороною виступає відповідний учасник ринку. Таким чином, користувач СУР не має окремої суб'єктності на ринку електроенергії.</i></p> <p><i>Законодавство також не передбачає сертифікації учасників ринку (за винятком оператора системи передачі). Тому вимога щодо сертифікації користувача СУР суперечить законодавству.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти терміни «користувач СУР» та «реєстр користувачів СУР» у редакції, наведеній вище.</p>
	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</b>  1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p><b>Вилучити</b></p> <p><i>Кожен учасник ринку самостійно приймає рішення щодо надання своїм представникам повноваження щодо здійснення операцій в СУР і несе ризик «компетентності» таких працівників.</i></p> <p><i>Сертифікація/реєстрація – додаткові перепони в доступі учасникам ринку до участі в ринку електричної енергії, в тому числі, учасник ринку буде позбавлений можливості оперативно</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти терміни у редакції наведеній вище.</p>

	<p>проводити операції на ринку, якщо «сертифіковані» працівники звільняться/захворюють/тощо.</p> <p>Також, статтею 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» Адміністратор розрахунку (ОСП) відповідно до правил ринку має повноваження тільки щодо реєстрації учасників ринку, ведення відповідного реєстру та оприлюднює його, а також реєструє сторони, відповідальні за баланс, і постачальників послуг з балансування та веде відповідні реєстри.</p> <p>Ведення реєстр користувачів СУР не передбачено законодавством.</p>	
<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>На період дії спеціальних обов'язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, є:</p> <p>наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на один розрахунковий період;</p> <p>наявність у учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу обсягом більше ніж 50 МВт за</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (16.05.2022)</u></b></p> <p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p><del>На період дії спеціальних обов'язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії,</del></p> <p><b>Маніпулюванням</b> ринку, щодо якого здійснюється аналіз, зокрема, є:</p> <p>наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР <b>на один розрахунковий період;</b></p> <p><b>надання неправдивої інформації на запит ОСП, що призводить до того, що ОСП вводиться в оману, діючи на основі цих показників або звітів;</b></p> <p><b>для виробників електричної енергії, які використовують генеруючі одиниці типу D, незалежно від наявності інших ліцензій, наявність протягом 3 календарних днів підряд обсягу продажу на ринку за торговий день D більшого ніж 125% від обсягу відпуску електроенергії в цей день D;</b></p> <p><b>наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу обсягом більше ніж 100 МВт*год за торговий день протягом трьох (3-х) попередніх календарних днів або більш ніж 200 МВт*год за один торговий день за оперативними даними комерційного обліку.</b></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>Учасникам ринку електричної енергії заборонено здійснювати маніпулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Маніпулюванням на ринку електричної енергії, щодо якого здійснюється аналіз, зокрема, є:</p> <p>наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;</p> <p>умисне створення негативних небалансів з метою нанесення збитків іншому учаснику ринку.</p> <p>У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак</p>



<p><b>добу протягом трьох календарних днів, що передують дню d, за оперативними даними комерційного обліку.</b></p> <p>Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії - це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.</p> <p>У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР на наступний робочий день повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.</p>	<p>Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.</p> <p>У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР <b>в найкоротший термін</b> повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.</p> <p><i>Пропонуємо зазначити чіткі критерії «маніпулювання» ринком, контроль за виконанням яких здійснюватиметься АР і інформація про які надаватиметься Регулятору.</i></p> <p><i>Пропонуємо також доповнити перелік визначення маніпулювання також наявністю значних обсягів небалансу за оперативними даними комерційного обліку для можливості надання запиту учасникам ринку з цього питання. При цьому, пропонуємо контролювати не лише СВБ, а і всіх учасників ринку, а також контролювати не тільки 3 підряд дні, а й один день в разі перевищення певного обсягу (для унеможливлення випадків, коли 2 дні був значний негативний небаланс, а на третій його не було – і, як результат, жодного маніпулювання).</i></p>	<p>маніпулювання повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.</p> <p>АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня, щодо таких дій учасника ринку:</p> <p>наявність у учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансувальної групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;</p> <p>надання неправдивої інформації ОСП, що призводить до того, що ОСП вводиться в оману.».</p>
	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b></p> <p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>На період дії спеціальних обов’язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, <b>ознаками можливого маніпулювання ринком</b>, щодо яких здійснюється аналіз, є:</p> <p>наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на розрахунковий період;</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

наявність у учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу обсягом більше ніж 50 МВт за добу протягом трьох календарних днів, що передують дню d, за оперативними даними комерційного обліку.

Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії - це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.

**Якщо від'ємне сальдоване значення сформувалась у розрахунковому періоді, в якому на РДН заявлений обсяг продажу був меншим за заявлений обсяг купівлі, наявність у учасника ринку, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період не вважається ознакою маніпулювання ринком.**

Аналіз ринку та виявлення ознак маніпулювання здійснюються на підставі критеріїв, встановлених Регламентом Європейського парламенту і Ради ЄС № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року «Про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку».

У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку AP на наступний робочий день повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.

*1. З Правил необхідно усунути твердження, що перелічені обставини є маніпулюванням (їдеться лише про признаки маніпулювання, які підлягають окремому аналізу).*

*2. СВБ відповідає не лише за власні небаланси, а усі небаланси учасників її балансуючої групи. В балансуючій групі цілком природно виникнення негативних небалансів, у т.ч. протягом кількох діб (наприклад через систематичне перевищення споживачами запланованих величин споживання). Таким чином, вважати маніпулятором СВБ, у балансуючій групі якої є учасники з негативним небалансом – некоректно.*

*3. Наявність «від'ємного сальдованого значення» в умовах дефіциту на РДН не свідчить про маніпулювання учасником ринку.*

4. Вважаємо за необхідне для встановлення фактів маніпулювання ринком керуватися відповідними нормативними документами ЄС.

**ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)**

На період дії спеціальних обов'язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, є:

наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на розрахунковий період;

~~наявність у учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу обсягом більше ніж 50 МВт за добу протягом трьох календарних днів, що передують дню d, за оперативними даними комерційного обліку.~~

Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії - це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.

У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР на наступний робочий день повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.

*Залишити в діючій редакції.*

*Введення даної норми не підтримується, оскільки небаланси – невід'ємна складова ринку, порядок врегулювання яких чітко передбачений Законом України «Про ринок електричної енергії» та Правилами ринку. Для «великих» постачальників електричної енергії та великих балансуючих груп, особливо тих, що включають постачальників універсальних послуг чи виробників*

**Частково враховано**

За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.

*електричної енергії небаланс (як позитивний так і негативний) в розмірі понад 50 МВт.год за день є абсолютною нормою.  
При цьому, обсяги небалансів по годинам не сальдуються, відповідно, згідно такого підходу, можливо що сумарний небаланс за день буде позитивним, проте в деякі години обсяг негативного небалансу буде понад 50 МВт.год.*

**ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» (16.05.2022)**

1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

На період дії спеціальних обов'язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, є:

наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на розрахунковий період;

~~наявність у учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу обсягом більше ніж 50 МВт за добу протягом трьох календарних днів, що передують дню d, за оперативними даними комерційного обліку.~~

Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії - це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.

У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР на наступний робочий день повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.

**Частково враховано**

За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.

	<p><i>ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» є СВБ у одній з найбільших балансуючих груп на ринку електричної енергії.</i></p> <p><i>З редакції цього пункту не зрозуміло як такий негативний небаланс (більше ніж 50 МВт) буде розглядатися для СВБ балансуючої групи, чи буде сумарний негативний небаланс всіх учасників балансуючої групи вважатися маніпулюванням ринку?</i></p> <p><i>Адже відповідно до Правил ринку СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.</i></p> <p><i>Така редакція здійснює дискримінаційне розмежування між негативним небалансом, обсягом більше 50 МВт, учасника ринку електричної енергії, який є СВБ і який входить до балансуючої групи іншої СВБ. Для першого такі дії будуть вважатися маніпулюванням ринку для другого – ні.</i></p>	
<p><b>(Положення відсутнє)</b></p> <p>1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії.</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (16.05.2022)</u></b></p> <p>1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії.</p> <p><b>За умови ненадання відповіді протягом робочого дня, наступного за днем запиту від ОСП щодо джерела походження електроенергії, такий учасник ринку з дня, наступного за днем неотримання відповіді, набуває статусу «Переддефолтний».</b></p> <p><i>Даний пункт є похідною від пункту 1.8.4, який винесено на схвалення, і тому прохання його розглянути також.</i></p> <p><i>Пропонуємо надавати статус «Переддефолтний» тим учасникам ринку, які не надали відповідь на запит щодо джерел походження електроенергії. Інакше такий запит не має жодного сенсу – учасники ринку просто не надаватимуть відповідь.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>До запропонованого пункту не вносились зміни у схваленій редакції.</p>
<p><b>1.11.9. Авторизація користувачів у СУР здійснюється за умови включення користувача до реєстру користувачів СУР.</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (23.02.2022)</u></b></p> <p><b>1.11.9. Авторизація користувачів у СУР здійснюється за умови включення користувача до реєстру користувачів СУР.</b></p> <p><i>Авторизація – автоматичний процес, який відбувається кожного разу при вході в систему. Фактично сказане означає, що перевірка на реєстр, правила ведення якого не визначені взагалі, має бути частиною постійно повторюваного автоматичного процесу. Є обґрунтоване враження, що термін «Авторизація» використаний недоречно.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.11.9. Авторизація користувачів у СУР здійснюється за умови включення такого користувача до реєстру користувачів СУР.».</p>

	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b>  1.11.9. Авторизація користувачів у СУР здійснюється <b>одночасно з включенням користувача до реєстру користувачів СУР не пізніше другого робочого дня від дати отримання ОСП відповідної заяви учасника ринку. Заява (за формою, зразок якої публікується на офіційному вебсайті ОСП), надається в електронному вигляді за кваліфікованим електронним підписом учасника ринку на електронну адресу ОСП.</b></p> <p><i>Пропонується уточнити процедуру включення користувача СУР до відповідного реєстру.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b>  1.11.9. Авторизація користувачів у СУР здійснюється <b>за умови сертифікації ОСП та включення такого користувача до реєстру користувачів СУР.</b></p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b>  <b>Вилучити.</b></p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
<p><b>1.11.10.</b> 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.</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (16.05.2022)</u></b>  1.11.9. Авторизація користувачів у СУР здійснюється <b>за умови включення користувача до реєстру користувачів СУР.</b></p> <p><i>Авторизація – автоматичний процес, який відбувається кожного разу при вході в систему. Фактично сказане означає, що перевірка на реєстр, правила ведення якого не визначені взагалі, має бути частиною постійно повторюваного автоматичного процесу. Є обґрунтоване враження, що термін «Авторизація» використаний недоречно.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції, що була схвалена.</p>
	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b>  1.11.10. ОСП організовує авторизований доступ до СУР для Регулятора. АР надає Регулятору через його персональний кабінет доступ до записів даних розрахунків, що створив АР по кожному учаснику ринку.</p> <p><i>Редакційна правка</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції, що була схвалена.</p>

	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b>  <b>1.11.9.</b> 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.</p> <p><i>Залишити в діючій редакції (не змінювати нумерацію)</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції, що була схвалена.</p>
<p><b>1.12.8. ОСП організовує навчання працівників учасника ринку користуванню СУР та забезпечує підтримку та інструктування. За результатами навчання ОСП сертифікує користувачів СУР та включає їхні дані до реєстру користувачів СУР.</b>  <b>Користувач СУР може бути уповноважений на здійснення операцій у СУР лише одним учасником ринку.</b>  <b>ОСП розробляє та оприлюднює на офіційному вебсайті порядок проведення навчання та сертифікації користувачів СУР.</b>  <b>ОСП надає Регулятору доступ до реєстру користувачів СУР.</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (23.02.2022+16.05.2022)</u></b>  <del>1.12.8. ОСП організовує навчання працівників учасника ринку користуванню СУР та забезпечує підтримку та інструктування. За результатами навчання ОСП сертифікує користувачів СУР та включає їхні дані до реєстру користувачів СУР.</del>  <del>Користувач СУР може бути уповноважений на здійснення операцій у СУР лише одним учасником ринку.</del>  <del>ОСП розробляє та оприлюднює на офіційному вебсайті порядок проведення навчання та сертифікації користувачів СУР.</del>  <del>ОСП надає Регулятору доступ до реєстру користувачів СУР.</del></p> <p><i>Щодо навчання учасників ринку користуванню програмним забезпеченням, то ОСП забезпечує підтримку та інструктування учасників ринку, а також надає необхідні інструкції. Крім того, створений відділ підтримки СУР, а також успішно працює контакт-центр та визначені уповноважені особи в кожному з підрозділів, які змушені функціонувати незалежно від дня тижня або ж часу доби. Також вважаємо за необхідне зазначити, якщо користувач СУР може бути уповноважений на здійснення операцій у СУР лише одним учасником ринку, то дане зобов'язання суперечить Кодексу законів про працю України, оскільки працівник може працювати за сумісництвом в декількох компаніях, яким важливо мати доступ до СУР.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «1.12.8. ОСП організовує навчання уповноважених осіб учасника ринку користуванню СУР та забезпечує підтримку та інструктування.  ОСП атестує уповноважених осіб учасника ринку та за результатами атестації включає їхні дані до реєстру користувачів СУР.  Користувач СУР може бути уповноважений на здійснення операцій у СУР лише одним учасником ринку.  ОСП розробляє та оприлюднює на офіційному вебсайті порядок проведення навчання та атестації користувачів СУР.  ОСП надає Регулятору доступ до реєстру користувачів СУР.».</p>
	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b>  <b>1.12.8.</b> ОСП організовує навчання працівників учасника ринку користуванню СУР та забезпечує підтримку та інструктування без стягнення додаткової оплати. <b>За результатами навчання</b></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p><b>ОСП сертифікує користувачів СУР та включає їхні дані до реєстру користувачів СУР.</b></p> <p><b>Користувач СУР може бути уповноважений на здійснення операцій у СУР лише одним учасником ринку.</b></p> <p>ОСП розробляє та оприлюднює на офіційному вебсайті порядок проведення навчання <del>та сертифікації</del> користувачів СУР.</p> <p>ОСП надає Регулятору доступ до реєстру користувачів СУР.</p> <p><i>Користувач СУР не є окремим учасником ринку (згідно з визначенням Закону України «Про ринок електричної енергії»), а здійснює певні дії від імені учасника ринку. Відповідні дії користувача СУР вважаються діями учасника ринку. В усіх правовідносинах, що виникають в результаті дій користувача СУР, стороною виступає відповідний учасник ринку. Таким чином, користувач СУР не має окремої суб'єктності на ринку електроенергії. Законодавство також не передбачає сертифікації учасників ринку (за винятком оператора системи передачі).</i></p> <p><i>Тому вимога щодо сертифікації користувача СУР суперечить законодавству. Так само не має законодавчих підстав обмежувати права однієї фізичної особи щодо суміщення трудової діяльності у різних підприємствах – учасниках ринку, в якості користувача СУР.</i></p>	
	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b></p> <p><i>З метою уникнення непорозумінь є пропозиція зазначити безоплатність/платність такого навчання та включення до реєстру, а також періодичність, у разі необхідності, проходження підвищення кваліфікації користувачем?</i></p> <p><i>Незрозуміло яка кількість працівників учасників ринку має бути сертифікована?</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>



	<p><b>1.12.8. ОСП організовує навчання працівників учасника ринку користуванню СУР та забезпечує підтримку та інструктування.</b></p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	
<p><b>(Положення відсутнє)</b></p>	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b></p> <p><b>1.17. Спостереження за функціонуванням ринку електричної енергії</b></p> <p><b>1.17.1. Учасники ринку повинні дотримуватися Правил поведінки учасників ринку, що є додатком 13 до цих Правил.</b></p> <p><b>1.17.2. З метою підтримання належного функціонування ринку електричної енергії Регулятор здійснює моніторинг ринку електричної енергії, а ОР здійснює спостереження за діяльністю учасників ринку на ньому.</b></p> <p><b>З метою виконання повноважень, визначених в абзаці першому цього пункту:</b></p> <p><b>1) АР зобов'язаний надавати, а ОР має право отримувати інформацію з баз даних АР, необхідну йому для здійснення спостереження;</b></p> <p><b>2) ОР має право запитувати у учасників ринку, а учасники ринку зобов'язані надавати ОР інформацію щодо своєї діяльності на ринку електричної енергії з необхідним обґрунтуванням.</b></p> <p><b>1.17.3. ОР, виконуючи функцію спостереження шляхом:</b></p> <p><b>1) нагляду за діяльністю учасників ринку на ринку електричної енергії в цілому та на окремих його сегментах, зокрема на балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів та ринку допоміжних послуг шляхом створення та ведення баз даних, отриманих та сформованих АР за результатами роботи відповідних сегментів ринку;</b></p> <p><b>2) обробки, систематизації та аналізу інформації щодо учасників ринку, зокрема щодо повідомлених ними договірних обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, щодо наданих учасниками ринку добових графіків електричної енергії, фактичних обсягів відпуску та/або споживання, та/або експорту, та/або імпорту електричної енергії тощо;</b></p> <p><b>3) аналізу операцій учасників ринку та цін на балансуєчому ринку, обсягу небалансів учасників ринку та розрахунків за ними;</b></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Запропонована глава відсутня у схваленій редакції проекту. Реалізація зазначених пропозицій потребує внесення змін до Закону України « Про ринок електричної енергії» та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку</p>

4) аналізу поведінки учасників ринку та її впливу на формування ринкових цін;

5) фіксації та аналізу випадків невиконання (порушення) учасниками ринку своїх зобов'язань, що виникають у процесі їх діяльності на ринку електричної енергії;

6) фіксації та аналізу випадків невиконання (порушення) учасниками ринку Правил поведінки учасників ринку, що є додатком 13 до цих Правил, Правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1.17.4. ОР забезпечує підготовку та надання Регулятору даних для здійснення ним моніторингу, а саме даних щодо:

- 1) порушень та/або зловживань, що призводять до спотворення або обмеження конкуренції на ринку;
- 2) цін на ринку;
- 3) ринкової поведінки учасників ринку.

1.17.5. ОР зобов'язаний:

- 1) негайно повідомити Регулятора та Антимонопольний комітет України про виявлення порушення учасниками ринку цих Правил поведінки, випадків фактичного та/або потенційного негативного впливу дій та/або бездіяльності учасників ринку на стабільне функціонування ринку електричної енергії;
- 2) надавати Регулятору звітні дані для моніторингу ефективності функціонування ринку електричної енергії у порядку та у строки, визначені Регулятором;
- 3) оприлюднювати щорічний звіт щодо спостереження за функціонуванням ринку електричної енергії з відображенням агрегованих та/або знеособлених даних.

1.17.6. ОР здійснює спостереження з дотриманням таких принципів:

- 1) незалежності підрозділу з виконання функцій спостереження у взаємодії з іншими підрозділами ОР;
- 2) забезпечення нерозголошення інформації з обмеженим доступом та збереження комерційної таємниці;
- 3) відповідальності за розголошення інформації з обмеженим доступом та/або поширення отриманої в результаті спостереження за функціонуванням ринку електричної енергії інформації, якщо це завдало чи могло завдати шкоди учаснику ринку та/або мало негативний вплив на функціонування ринку електричної енергії в цілому.

*Структура ринку електричної енергії хоча і містить поділ на сегменти, здійснення операцій на одному сегменті впливає на інший та не виключає взаємопов'язаність операцій на них. Таким чином порушення вчинене на одному із сегментів ринку матиме вплив на інший або на весь ринок.*

*Під час встановлення факту порушення на ринку електричної енергії згідно з Порядком розслідування порушень законодавства щодо функціонування ринків електричної енергії та природного газу, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 23.09.2020 № 1760, ураховуються серйозності і тривалість порушення, наслідки порушення для інтересів відповідного ринку та його учасників/суб'єктів, пом'якшуючі та обтяжуючі обставини.*

*Децентралізована модель спостереження не дозволяє ефективно, оперативно виявляти та аналізувати можливі порушення на ринку, а також визначати вплив таких порушень та їх наслідки для всього ринку.*

*Оператор ринку здійснює діяльність відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), зокрема статті 51 зазначеного Закону. Оператор ринку забезпечує функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, а також здійснює організацію купівлі-продажу електричної енергії для доби постачання на підставі ліцензії.*

*Водночас частиною сьомою статті 51 Закону визначено, що оператор ринку має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені цим Законом та іншими нормативно-правовими актами.*

*Оператор ринку має достатні технічні та людські ресурси для здійснення централізованого спостереження за всіма сегментами ринку електричної енергії, що забезпечить ефективний, комплексний, розгорнутий та глибокий аналіз дій учасників ринку, своєчасне виявлення ознак порушення на ньому та відповідно оперативне повідомлення Регулятора про такі порушення для вжиття визначених законодавством заходів.*

*Крім цього централізоване спостереження дозволить проводити ефективний аналіз ринку для подальшого забезпечення процесів внесення змін до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії з відповідними обґрунтуваннями.*

	<p><i>Зважаючи на необхідність запобігання порушенням учасниками ринку вимог законодавства та/або недопущення зловживань, що можуть призвести до спотворення або обмеження конкуренції на ринку електричної енергії, пропонується встановити у Правилах ринку вимоги щодо проведення спостереження за функціонуванням ринку електричної енергії, виклавши їх у окремій главі Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307.</i></p> <p><i>Крім цього, Проектом постанови, запропоновано абзац сьомий пункту 1.4 додатка 7 до Правил РДН/ВДР, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, викласти у такій редакції: «подання заявок на продаж на РДН або ВДР обсягів електричної енергії, не підтверджених виробництвом, купівлею на РДД, та/або імпортом, та/або акцептованою купівлею на РДН або ВДР;». Для реалізації зазначених вимог оператор ринку повинен мати повноваження зі здійснення спостереження за ринком електричної енергії для відстеження таких маніпуляцій.</i></p>	
<p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d по торговій зоні z розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою</p> <p>...</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (16.05.2022)</u></b></p> <p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d <del>по торговій зоні z</del> розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою:</p> <p>(далі – за текстом)</p> <p><i>Пропонуємо видалити уточнення як зайве – фінансова гарантія і так розраховується окремо по зоні (надані у формулі індекси свідчать про це)</i></p> <p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b></p> <p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d по торговій зоні Y розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою</p> <p>...</p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення залишити пункт у чинній редакції.</p>
<p>6.1.12. Для учасника ринку, який є СВБ та електропостачальником або трейдером та не здійснював діяльність на ринку електричної енергії протягом</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (23.02.2022)</u></b></p> <p>6.1.12. Для учасника ринку, який є СВБ та електропостачальником або трейдером та не здійснював діяльність на ринку електричної енергії протягом попередніх 30</p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p>

попередніх 30 днів перед торговим днем  $d$ , розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня  $d$  впродовж 10 днів, наступних за першим торговим днем  $d$ , розраховується за формулою

$$FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} + \sum_{e \in gr} P_e^{cons} \cdot 24 \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr} \cdot \frac{d}{d-30} \max(IMSP_{z,t}) + Dt_{gr,d,z},$$

де

$P_e^{cons}$  – дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт;

$\frac{d}{d-30} \max(IMSP_{z,t})$  – максимальна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем  $d$  по кожній зоні  $z$ .

Розрахунок фінансової гарантії після 10 днів, наступних за першим торговим днем  $d$ , здійснюється згідно з пунктом 6.1.11 цих Правил.

~~днів перед торговим днем  $d$ , розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня  $d$  впродовж 10 днів, наступних за першим торговим днем  $d$ , розраховується за формулою~~

~~$$FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} + \sum_{e \in gr} P_e^{cons} \cdot 24 \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr} \cdot \frac{d}{d-30} \max(IMSP_{z,t}) + Dt_{gr,d,z},$$~~

де

~~$P_e^{cons}$  – дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт;~~

~~$\frac{d}{d-30} \max(IMSP_{z,t})$  – максимальна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем  $d$  по кожній зоні  $z$ .~~

~~Розрахунок фінансової гарантії після 10 днів, наступних за першим торговим днем  $d$ , здійснюється згідно з пунктом 6.1.11 цих Правил.~~

*Для електропостачальників та трейдерів, що не вели діяльності попередні 30 календарних днів запропонована НКРЕКП формула розрахунку необхідної фінансової гарантії буде дорівнювати нулю.*

*В усіх випадках з електропостачальниками або трейдерами, які не здійснювали діяльність на ринку електричної енергії протягом попередніх 30 днів перед торговим днем  $d$ ,  $K1_{gr,d,z} = 0$ .*

*$K1_{gr,d,z} = \frac{Wimb_{gr,z}}{Wsel_{gr,d,z}}$ ,  $Wimb_{gr,z} = 0$  (максимальний обсяг небалансу електричної енергії для учасників ринку  $tr$ , що входять до балансуєчої групи СВБ  $gr$ , за один день за попередні 30 днів перед торговим днем  $d$ ).*

*Тому вираз  $(Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z}) = 0$ .*

*У випадку, якщо складова формули розрахунку фінансової гарантії  $Wsel_{gr,d,z} = 0$ ,*

*тоді  $(Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z}) = 0$ .*

«6.1.12. Для СВБ, яка є електропостачальником та не провадила ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачу, купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії або не здійснювала експорт-імпорт електричної енергії, або є трейдером та не провадила ліцензовану діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), протягом декади, що передує декаді, до якої відноситься торговий день  $d$ , розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня  $d$  до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду розраховується за формулою

$$FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z}^n + Wcons_{gr,d,z}^h \cdot K3_{gr,d,z}^n) \cdot N_{gr} \cdot d - 30d \max(IMSP_{z,t}) + Dt_{gr,d,z},$$

де  $K1_{gr,d,z}^n$  – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями власної генерації до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду, та визначається за формулою

якщо  $(Wsel_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е})$ , то  $K1_{gr,d,z}^n = 1$ , інакше  $K1_{gr,d,z}^n = 2$ ;

$Wcons_{gr,d,z}^h$  – максимальний обсяг споживання СВБ за історичними даними, що визначається за формулою

$$Wcons_{gr,d,z}^h = \max \sum_{mp}^{gr} \sum_{TKO}^{mp} Wcons_{TKO,d,z}^h,$$

де  $Wcons_{TKO,d,z}^h$  – обсяг споживання по кожній ТКО учасника ринку за історичними даними перед торговим днем  $d$ .

Якщо у учасника ринку відсутня інформація щодо обсягів споживання по відповідному об'єкту споживача за історичними даними за останні 365 днів, то  $Wcons_{TKO,d,z}^h = P_e^{cons} \cdot 24$ ,

де  $P_e^{cons}$  – дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання електричної енергії споживачу, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт.

$K3_{gr,d,z}$  дорівнюватиме нулю в обох випадках його розрахунку за рахунок нульових небалансів та відсутності споживачів.

Якщо  $K3_{gr,d,z} = Kimb_{gr}^{d-30}$

$$Kimb_{gr}^{d-30} = \max_{d-30,d} \left( \frac{(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|)}{Wcons_{gr,d,z}} \right), \text{ при цьому}$$

$Wimb_{mp,t,z} = 0,$

$$\text{modi} \sum_{e \in gr} P_e^{cons} \cdot 24 \cdot K3_{gr,d,z} = 0.$$

(відповідно до роз'яснення НКРЕКП від 17.05.2021 № 5985/22.3/7-21).

В частині показника  $P_e$ , то в підприємств, які не мають споживачів не було зареєстровано, відповідно,  $теж=0$ . Водночас, зауважимо, що листами від 27.01.2022 № 01/3586 та від 28.01.2022 № 01/4114 ми зазначали, що такі ситуації може полікувати лише так званий "вхідний" квиток.

Аналіз діяльності нових учасників ринку в СУР без наявної ФГ показує, що нові учасники ринку та учасники ринку, які не здійснювали діяльність на ринку електричної енергії протягом попередніх 30 днів перед торговим днем, можуть створювати негативні небаланси за наявності споживачів, щодо яких учасник ринку є діючим електропостачальником, або у разі споживання  $e/e$  для власних потреб. Тому для уникнення накопичення непередбачуваних негативних небалансів такими учасниками ринку потрібно акцентувати увагу на їхні прогнозовані показники споживання.

### **НЕК «УКРЕНЕРГО» (16.05.2022)**

~~6.1.12. Для учасника ринку, який є СВБ та електропостачальником або трейдером та не здійснював діяльність на ринку електричної енергії протягом попередніх 30 днів перед торговим днем d, розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d впродовж 10 днів, наступних за першим торговим днем d, розраховується за формулою~~

~~$$FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} + \sum_{e \in gr} P_e^{cons} \cdot 24 \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr} \cdot \frac{d}{d-30} \max(IMSP_{z,t}) + Dt_{gr,d,z},$$~~

~~де~~

~~$P_e^{cons}$  – дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт;~~

До запуску електронної платформи Датахаб, ОСР за запитом електропостачальника надає АР та цьому електропостачальнику дані щодо максимальних обсягів споживання за історичними даними або дозволеної потужності об'єктів споживачів  $P_e^{cons}$ , яким цей учасник ринку здійснюватиме постачання електричної енергії.

Якщо фактичний обсяг відбору усіх споживачів електропостачальника за торговий день d перевищує максимальний обсяг споживання усіх споживачів електропостачальника  $Wcons_{gr,d,z}^h$  за цей день d, то  $Wcons_{gr,d,z}^h$  дорівнює фактичному обсягу відбору усіх споживачів за цей день d.

$K3_{gr,d,z}^n$  – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власної генерації до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду та розраховується за формулою якщо  $(Wcons_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - Wsel_{gr,d,z})$ , то  $K3_{gr,d,z}^n = 0$ , інакше  $K3_{gr,d,z}^n = 1;$   
 $d - 30d \max(IMSP_{z,t})$  – максимальна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d по кожній зоні z.

Моментом виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду є момент фактичного виконання фінансових зобов'язань СВБ з розрахунків за небаланси електричної енергії за декаду, що є наступною за декадою, до якої відноситься торговий день d, з якого фінансова гарантія для СВБ розраховувалась згідно з цим пунктом, та впродовж кожного дня якої СВБ провадила ліцензовану діяльність на ринку електричної енергії.

Розрахунок фінансової гарантії після виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду, здійснюється згідно з пунктом 6.1.11 цієї глави.».

~~$\frac{d}{d-30} \max(\overline{IMSP}_{z,t})$  — максимальна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем  $d$  по кожній зоні  $z$ .~~

~~Розрахунок фінансової гарантії після 10 днів, наступних за першим торговим днем  $d$ , здійснюється згідно з пунктом 6.1.11 цих Правил.~~

*1. Невідомо, як робити розрахунок «попередніх 30 днів», цього «триггеру» нема в ММС, а вручну робити для всіх на щоденній основі неможливо.*

*2. Якщо учасник не здійснював 29 днів діяльність, то він не підпадає під цей пункт.*

*Для електропостачальників та трейдерів, що не вели діяльності попередні 30 календарних днів запропонована НКРЕКП формула розрахунку необхідної фінансової гарантії буде дорівнювати нулю.*

*В усіх випадках з електропостачальниками або трейдерами, які не здійснювали діяльність на ринку електричної енергії протягом попередніх 30 днів перед торговим днем  $d$ ,  $K1_{gr,d,z} = 0$ .*

*$K1_{gr,d,z} = \frac{Wimb_{gr,z}}{Wsel_{gr,d,z}}$ ,  $Wimb_{gr,z} = 0$  (максимальний обсяг небалансу електричної енергії для учасників ринку тр, що входять до балансуєчої групи СВБ  $gr$ , за один день за попередні 30 днів перед торговим днем  $d$ ).*

*Тому вираз  $(Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z}) = 0$ .*

*У випадку, якщо складова формули розрахунку фінансової гарантії  $Wsel_{gr,d,z} = 0$ ,*

*тоді  $(Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z}) = 0$ .*

*$K3_{gr,d,z}$  дорівнюватиме нулю в обох випадках його розрахунку за рахунок нульових небалансів та відсутності споживачів.*

*Якщо  $K3_{gr,d,z} = Kimb_{gr}^{d-30}$*

$$Kimb_{gr}^{d-30} = \max_{d-30,d} \left( \frac{(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|)}{Wcons_{gr,d,z}} \right), \text{ при цьому}$$

$$Wimb_{mp,t,z} = 0,$$

$$\text{тоді } \sum_{e \in gr} P_e^{cons} \cdot 24 \cdot K3_{gr,d,z} = 0.$$

(відповідно до роз'яснення НКРЕКП від 17.05.2021 № 5985/22.3/7-21).

Додатково, «дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії», в ММС відсутня, і її використання при розрахунку фінансової гарантії недоцільно.

В частині показника  $P_e$ , який би він не був, то в підприємств, які не мають споживачів, такого показника не було зареєстровано, і відповідно, ця складова теж = 0. Водночас, зауважимо, що листами від 27.01.2022 № 01/3586 та від 28.01.2022 № 01/4114 ми зазначали, що такі ситуації може полікувати лише так званий "вхідний" квиток. При цьому, запропонований НЕК «Укренерго» механізм не потребує внесення змін до ММС і може бути реалізований в разі прийняття відповідних змін до ММС.

Аналіз діяльності нових учасників ринку в СУР без наявної ФГ показує, що нові учасники ринку та учасники ринку, які не здійснювали діяльність на ринку електричної енергії протягом попередніх 30 днів перед торговим днем, можуть створювати негативні небаланси за наявності споживачів, щодо яких учасник ринку є діючим електропостачальником, або у разі споживання e/e для власних потреб. Тому для уникнення накопичення непередбачуваних негативних небалансів такими учасниками ринку потрібно акцентувати увагу на їхні прогнозовані показники споживання.

Враховуючи пункти 1 та 2, а також пояснення нижче, пропонуємо не приймати зазначені зміни і погодити редакцію, надану НЕК «Укренерго» в пропозиціях.

**6.1.12. Нові учасники ринку які є електропостачальниками, та електропостачальники, які вийшли з балансуєючої групи, повинні до 17:00 Д-2 надати до ОСП фінансову гарантію, яка дорівнює прогнозованому декадному обсягу відбору, помноженому на максимальну ціну небалансу**



$$FG_{new,z} = Wcons_{d,z} * maxIMSP_{d-30,z} ,$$

де

$Wcons_{d,z}$  - прогнозований обсяг відбору усіх споживачів електропостачальника за декаду  $d$  по кожній зоні  $z$ , який надається електропостачальником до ОСП;

$maxIMSP_{d-30,z}$  - максимальна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем  $d$  по кожній зоні  $z$ ;

В разі ненадання такої фінансової гарантії в зазначений цим пунктом строк, або в разі надання її в меншому обсязі, учаснику ринку надсилається відповідне повідомлення, а сам учасник набуває статусу «Переддефолтний».

При цьому, ОСП контролює неперевищення прогнозованих обсягів відбору такого учасника ринку протягом першої декади після надання фінансової гарантії за оперативними даними небалансів, відображеними в СУР

У разі перевищення обсягу відбору в порівнянні з наданим обсягом  $Wcons_{d,z}$  більше ніж на 10%, учаснику ринку направляється відповідне повідомлення. У випадку, якщо учасник ринку протягом одного дня не надав, не збільшив та не поновив фінансову гарантію в необхідному обсязі, то такий учасник набуває статусу «Переддефолтний» з наступного робочого дня після дня отримання повідомлення.

Учасник ринку має право на повернення фінансової гарантії, яка надана відповідно до цього пункту, після виставлення рахунків за наступну за днем зарахування такої фінансової гарантії декаду, і після отримання з боку ОСП відповідної оплати в порядку, визначеному пунктом 6.1.18 розділу VI цих Правил.

*Пропонуємо встановити «вхідний квиток» для постачальників, який дорівнює декадному обсягу споживання, помноженому на найвищу ціну небалансу за останні 30 днів до дати зарахування ФГ.*

	<p>При цьому пропонуємо здійснювати щоденний контроль обсягу споживання такого постачальника, і, в разі збільшення споживання, надсилати повідомлення про збільшення ФГ для уникнення статусу «Переддефолтний».</p> <p>Також пропонуємо таку «вхідну» ФГ повертати після виставлення рахунків за наступну за зарахуванням ФГ декаду і після отримання оплати від цього постачальника.</p>	
	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b>  <b>Пропонуємо виключити з проекту</b></p> <p>Запропонована формула некоректна, оскільки містить вираз з діленням на «0»: <math>(\sum_{e \in gr} P_e^{cons} \cdot 24 \cdot K3_{gr,d,z})</math>.</p> <p>Згідно з формовою, наведеною у п.б.1.11:</p> <p><math>K3_{gr,d,z} = Kimb_{gr}^{d-30}</math>, в свою чергу,</p> <p><math>Kimb_{gr}^{d-30} = \max_{d-30, d} \left( \frac{\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d  Wimb_{mp,t,z} }{Wcons_{gr,d,z}} \right)</math>, згідно з п.2.3.1 Правил.</p> <p>Оскільки для нової СВБ <math>Wcons_{gr,d,z}</math>, тобто споживання, дорівнює «0», значення всього виразу буде некоректним.</p> <p>У чинній редакції Правил значення <math>Wcons_{gr,d,z}</math> взаємно скорочуються, чим усувається ділення на «0».</p> <p>Для удосконалення формул пропонуємо розглянути наші пропозиції, надані у листі від 24.02.2022.</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b>  <b>6.1.12. Для СВБ, який є електропостачальником або трейдером</b> та не здійснював діяльність на ринку електричної енергії протягом попередніх 30 днів перед торговим днем d, розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d впродовж 10 днів, наступних за першим торговим днем d, розраховується за формулою</p> <p><math>FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} + \sum_{e \in gr} P_e^{cons} \cdot 24 \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{\max}(IMSP_{z,t}) + Dt_{gr,d,z}</math>,</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>де</p> <p><math>p_e^{cons}</math> – дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт;</p> <p><math>d_{-30}^d \max(IMSP_{z,t})</math> - максимальна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем <math>d</math> по кожній зоні <math>z</math>.</p> <p>Розрахунок фінансової гарантії після 10 днів, наступних за першим торговим днем <math>d</math>, здійснюється згідно з пунктом 6.1.11 цих Правил.</p> <p><i>Редакційна правка для унеможливлення подвійного тлумачення.</i></p>	
<p><b>10.15. За обґрунтованим зверненням ОСП Регулятор з метою запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема внаслідок дій та будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованих на завищення цін та заподіяння економічної шкоди споживачам, має право приймати тимчасові рішення, зокрема щодо особливостей:</b></p> <p><b>1) формування заявок на балансуючому ринку;</b></p> <p><b>2) розрахунків плати за небаланси електричної енергії;</b></p> <p><b>3) розрахунку максимального обсягу продажу на РДН та ВДР;</b></p> <p><b>умов спостереження АР за ринком електричної енергії з метою виявлення</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (16.05.2022)</u></b></p> <p>10.15. За обґрунтованим зверненням ОСП Регулятор з метою запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема внаслідок дій та будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованих на завищення цін та заподіяння економічної шкоди споживачам, має право приймати тимчасові (в рамках технічної можливості реалізації з боку ОСП) рішення, зокрема щодо особливостей:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) формування заявок на балансуючому ринку;</li> <li>2) розрахунків плати за небаланси електричної енергії;</li> <li>3) розрахунку максимального обсягу продажу на РДН та ВДР;</li> <li>4) умов спостереження АР за ринком електричної енергії з метою виявлення ознак маніпулювання та заходів, які АР може застосовувати у такому випадку.</li> </ol> <p><i>Незрозуміло, як Регулятор визначатиме обґрунтованість чи недостатню обґрунтованість звернення ОСП. Вважаємо, що функція Регулятора є моніторинг ринку електроенергії та запобігання маніпулюванням, а ОСП, при цьому, повинен надавати Регулятору інформацію щодо якої присутні ознаки маніпуляції. Якщо якоїсь інформації недостатньо, то Регулятор може звернутись за уточненням чи наданням додаткової</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«10.12. Регулятор з метою оперативного запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема внаслідок будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованої на завищення цін та завдання економічної шкоди споживачам, має право приймати тимчасові рішення.».</p>

<p><b>ознак маніпулювання та заходів, які АР може застосовувати у такому випадку.</b></p>	<p>інформації. Визначення обґрунтованості та ступеня порушень не є компетенцією ОСП.</p> <p>Також пропонуємо додати уточнення стосовно рішень, оскільки, ці рішення, зазвичай є невідкладними і потребують внесення відразу, то в ОСП має бути можливість реалізувати дані зміни в найкоротші терміни.</p>	
	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b>  <b>Пропонуємо виключити з проекту</b></p> <p>Згідно з Законом України «Про ринок електричної енергії» (статті 1, 2, 68, 69) робота балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг регулюються Правилами ринку, які є регуляторним актом. Перелічені у підпунктах 3 і 4 цього пункту проекту питання також спрямовані на регулювання господарської діяльності учасників ринку, тому відповідають визначенню регуляторного акту згідно з Законом України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності».</p> <p>Таким чином, рішення комісії з наведених вище питань, мають прийматися у порядку, визначеному статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що передбачає попереднє опублікування та публічне обговорення проектів актів. <b>Прийняття «тимчасових рішень» законодавством не передбачене.</b></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b>  Запропонована зміна напряму порушує вимоги статті 33 Закону щодо функцій, прав та обов'язків оператора системи передачі.</p> <p>Відповідно до п. 55 ч. 1 ст. 1 Закону оператор системи передачі є юридичною особою, відповідальною за експлуатацію, диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі та міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі щодо задоволення обґрунтованого попиту на передачу електричної енергії і є таким самим учасником ринку е/е.</p> <p>Окрім того, ОСП оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України у разі якщо порушення безпеки</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p><i>постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі</i></p> <p><i>Контроль цін та/або визначення заподіяння економічної шкоди споживачам не відносяться до функції ОСП.</i></p> <p><i>Доцільно впровадження терміну «неефективне функціонування ринку електричної енергії».</i></p>	
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b>  <b>Вилучити.</b></p> <p>Порядок підготовки та прийняття рішень НКРЕКП визначені статтями 14-15 Закону України «Про НКРЕКП».</p> <p>Статтею 15 Закону України «Про НКРЕКП» визначена спеціальна процедура прийняття рішень, що мають ознаки регуляторних актів.</p> <p>Крім того, статтею 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, інші проекти нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України.</p> <p>Крім того, кожний проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта (рішення, які пропонуються для прийняття є регуляторними), готуються разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу.</p> <p>Отже, запропоновані зміни напряму протирічать нормам вищезазначених законів.</p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

<p>(Додаток відсутній в запропонованій редакції)</p>	<p><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u>  Додаток 13 до Правил ринку.  Правила поведінки учасників ринку  1. Загальні положення  1.1. Ці Правила встановлюють вимоги щодо поведінки учасників ринку, виконання яких є обов'язковим для всіх учасників ринку.  1.2. Метою цих Правил є забезпечення прозорості функціонування ринку електричної енергії та захист конкуренції на ринку електричної енергії.  1.3. Спостереження за дотриманням цих Правил здійснює ОР. Контроль за дотриманням Правил ринку та цих Правил здійснює Регулятор відповідно до повноважень, передбачених законодавством України.  1.4. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  інсайдерська інформація – неоприлюднена інформація точного характеру, що прямо чи опосередковано стосується купівлі-продажу на ринку електричної енергії, розкриття або оприлюднення якої може значно вплинути на ринкову ціну купівлі-продажу на ринку електричної енергії;  маніпулювання ринком для цілей цих Правил визначається як:  укладання фіктивних угод – домовленості щодо купівлі-продажу електричної енергії, при яких не відбувається зміни вигід або ринкових ризиків для сторін договору, або вигоди або ринкові ризики передаються між сторонами, які спільно діють за попередньою змовою;  вчинення правочинів, надання розпоряджень та/або доручень на вчинення правочинів з купівлі-продажу електричної енергії, а також вчинення будь-яких інших дій, які забезпечують або дозволяють забезпечити особі чи групі осіб, що координують свою діяльність, можливість сформувавши ціни на ринку електричної енергії на штучному рівні;  масове подання штучних заявок за різними цінами однією стороною з метою укладання угоди за однією чи кількома реальними заявками;  подання однієї штучної заявки з великим обсягом або масове подання штучних заявок з однаковою ціною однією стороною з метою укладання угоди за однією чи кількома реальними заявками;</p>	<p><b>Не враховано</b>  Запропонований додаток відсутній у схваленій редакції проекту. За результатами обговорень вирішили розглянути зазначену пропозицію змін в рамках окремої регуляторної процедури.</p>
--	--	--

купівля або продаж електричної енергії перед торговельною сесією з метою введення в оману учасників ринку щодо цін, які склалися наприкінці торговельної сесії;

створення штучних обмежень на ринку - поведінка учасника ринку, що значно впливає на формування попиту, пропозиції, цін на електричну енергію або на використання пропускної спроможності міждержавного перетину, та істотно спотворюють ціни, за якими інші учасники купують/продають, передають/переміщують електричну енергію;

міжринкова маніпуляція - здійснення торгівлі на одному ринку з поданням заявок із штучними цінами з метою спотворення ціни на купівлю-продаж електричної енергії на іншому ринку;

дії учасника ринку щодо спотворення цін на купівлю-продаж електричної енергії шляхом штучного невикористання (створення штучної недоступності) наявних у такого учасника виробничих, транспортувальних потужностей, потужності зберігання електричної енергії або потужності споживання;

придбання пропускної спроможності міждержавних перетинів без її подальшого використання або ефективного використання;

одночасне подання заявок на купівлю і на продаж з однаковими обсягами та ціною з метою штучного нарощування обсягів на ринку;

здійснення операцій на торговельних майданчиках за попередньою змовою учасників ринку щодо ціни на купівлю-продаж електричної енергії;

навмисне надання неправдивої інформації суб'єктам господарювання, які здійснюють аналіз та оцінку цін або готують ринкові звіти, що призводить до того, що учасники ринку вводяться в оману, діючи на основі цих цінових оцінок або таких ринкових звітів;

свідоме надання недостовірної інформації про наявні потужності виробництва електричної енергії або інформації про доступність пропускної спроможності міждержавних перетинів, яка відрізняється від фактичної технічної спроможності цих мереж, за умови, що така інформація може вплинути на ціну купівлі-продажу електричної енергії та ціну розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів;

розкриття або поширення інформації через засоби масової інформації, у тому числі електронні, або в будь-який інший спосіб, яке дає або може давати неправдиві або оманливі сигнали як для попиту, так і для пропозиції, або для формування цін купівлі-продажу електричної енергії, у тому числі поширення недостовірної інформації особою, яка знала або повинна була знати, що ця інформація є недостовірною;

дії осіб (фізичних та/або юридичних) направлені на встановлення штучних цін на рівні, не обумовленому дією ринкових сил попиту та пропозиції;

інші способи маніпулювань, визначені Регулятором.

2. Принципи забезпечення прозорості функціонування ринку електричної енергії

2.1. На ринку електричної енергії забороняється здійснювати будь-які маніпулювання та/або спроби маніпулювання та використовувати інсайдерську інформацію.

2.2. Для виявлення та запобігання зловживанням на ринку електричної енергії ОР здійснюється спостереження за поведінкою учасників ринку.

2.3. Учасники ринку зобов'язані оприлюднювати інсайдерську інформацію.

2.4. Учасники ринку або особи, що діють від їх імені, зобов'язані надавати ОР інформацію щодо операцій купівлі-продажу на ринку електричної енергії, включаючи виконані та невиконані заявки.

2.5. Інформація щодо учасників ринків, отримана в процесі спостереження, не підлягає розголошенню, крім випадків передбачених законом.

2.6. У разі, виявлення фактів або підозр щодо порушення встановлених обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією, або виявлення дій, що мають ознаки маніпулювання чи спроби маніпулювання на ринку електричної енергії, Регулятор ініціює розслідування виявлених порушень.

3. Вимоги щодо поведінки учасників ринку

3.1. Учасники ринку та їхні уповноважені особи зобов'язані:

1) діяти на ринку електричної енергії прозоро, виконувати Правила ринку, включаючи ці Правила, та вимоги будь-яких інших документів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії;



2) оприлюднювати інсайдерську інформацію;

3) не займатися діяльністю, що може призвести до маніпулювання ринком;

4) ставитися до контрагента справедливо, чесно та належним чином вирішувати будь-які конфлікти інтересів, що можуть виникнути;

5) ефективно організовувати та вести господарську діяльність на ринку електричної енергії;

6) виконувати рекомендації та рішення, що надаються Регулятором та Антимонопольним комітетом України.

3.2. Учасникам ринку та їхнім уповноваженим особам заборонено:

1) подавати заявки на балансуєчому ринку за попередньою домовленістю з будь-яким іншим не пов'язаним відносинами контролю учасником ринку;

2) здійснювати будь-які узгоджені дії, у тому числі проводити попередні домовленості щодо купівлі-продажу електричної енергії, що можуть змінити (спотворити) ринкові ціни;

3) використовувати інсайдерську інформацію;

4) здійснювати маніпулювання ринком.

4. Спостереження за роботою ринку електричної енергії

4.1. Спостереження за роботою ринку електричної енергії здійснюється відповідно до глави 1.17 розділу I Правил ринку.

4.2. ОР має право в будь-який час вимагати інформацію у будь-якого учасника РДН/ВДР, включаючи підтверджуючі документи, якщо є підозра, що положення цих Правил, Правил ринку та інших нормативно-правових актів та документів, що регламентують функціонування ринку електричної енергії, порушені.

4.3. У разі виявлення ознак порушення учасниками ринку цих Правил, Правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку, випадків фактичного та/або потенційного негативного впливу дій та/або бездіяльності учасників ринку на формування ринкових цін ОР повинен негайно повідомити про це Регулятора та Антимонопольний комітет України.

4.4. ОР у разі виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії повинен негайно повідомити про це Регулятора для вжиття відповідних заходів.

4.5. ОР готує щорічний звіт щодо спостереження за роботою ринку електричної енергії з відображенням

	<p>агрегованих та/або знеособлених даних та надає його Регулятору не пізніше 01 лютого року, наступного за звітним.</p> <p><b>5. Відповідальність</b></p> <p><b>5.1. За порушення цих Правил, Правил ринку та вимог інших документів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, учасники ринку несуть відповідальність встановлену законодавством.</b></p> <p><i>Див. пункт 1.17 пропозицій.</i></p>	
<p align="center"><b>Зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308</b></p>		
<p align="center"><b>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</b></p>	<p align="center"><b>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</b></p>	<p align="center"><b>Редакція проєкту рішення за результатами відкритих обговорень</b></p>
<p>1.1.5. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p><b>реєстр користувачів програмним забезпеченням ОР (далі – реєстр користувачів) – реєстр, який створює та адмініструє ОР. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку РДН/ВДР, яким доручається здійснювати операції на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР;</b></p>	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b></p> <p>1.1.5. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>реєстр користувачів програмним забезпеченням ОР (далі – реєстр користувачів) – реєстр, який створює та адмініструє ОР. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку РДН/ВДР, яким доручається здійснювати операції на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР. <b>Включення інформації до реєстру користувачів здійснюється на підставі заяви учасника ринку. Включенням користувача до реєстру користувачів здійснюється не пізніше другого робочого дня від дати отримання Оператором ринку відповідної заяви учасника ринку. Заява (за формою, зразок якої публікується на офіційному вебсайті Оператора ринку), надається в електронному вигляді за кваліфікованим електронним підписом учасника ринку на електронну адресу Оператора ринку;</b></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення внести редакційну правку до терміну «уповноважена особа учасника РДН/ВДР» та доповнити пункту 1.1.5 глави 1.1 розділу I Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку терміном «реєстр користувачів програмним забезпеченням ОР».</p> <p>Так, пункт 1.1.5 глави 1.1 розділу I Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку викласти у такій редакції:</p> <p>«1.1.5. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>реєстр користувачів програмним забезпеченням ОР (далі – реєстр користувачів) – реєстр, який створює та адмініструє ОР. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку</p>

	<p><i>Пропонується уточнити процедуру включення користувача СУР до відповідного реєстру.</i></p>	<p>РДН/ВДР, яким доручається здійснювати операції на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР;</p> <p>уповноважена особа учасника РДН/ВДР – фізична особа, уповноважена учасником ринку на здійснення операцій на РДН/ВДР та підписання відповідних документів, передбачених цими Правилами, та інформація про яку надана ОР;».</p>
	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b>  1.1.5. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  ...  реєстр користувачів програмним забезпеченням ОР (далі – реєстр користувачів) – реєстр, який створює та адмініструє ОР. До реєстру включається інформація про <b>уповноважених осіб на здійснення операцій на РДН/ВДР</b> із застосуванням програмного забезпечення ОР;</p> <p><i>Ураховуючи доповнення Правил РДН/ВДР новим терміном та впровадження реєстру користувачів, в якому міститиметься інформація про осіб, що уповноважені на здійснення торгових операцій на РДН/ВДР є необхідним розмежування уповноважених осіб, що здійснюють підписання документів, наприклад договорів, змін до них або будь-яких інших документів передбачених Правилами РДН/ВДР на підставі установчих документів або за довіреністю та осіб, що безпосередньо подають заявки у системі оператора ринку та здійснюють торгові операції.</i>  <i>До реєстру вносяться особи, що здійснюють торгові операції.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b>  <b>Вилучити.</b></p> <p><i>Кожен учасник ринку самостійно приймає рішення щодо надання своїм представникам повноваження щодо здійснення операцій на РДН/ВДР і несе ризик «компетентності» таких працівників.</i>  <i>Сертифікація/реєстрація – додаткові перепони в доступі учасникам ринку до участі в ринку електричної енергії, в тому числі, учасник ринку буде позбавлений можливості оперативно</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>проводити операції на ринку, якщо «сертифіковані» працівники звільняться/захворюють/тощо.</p> <p>Крім того, статтею 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що Оператор ринку реєструє учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення та оприлюднення відповідного реєстру.</p> <p>Також статтею 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» для участі на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку учасники ринку достатньо укласти договір про участь у ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку.</p>	
<p>1.3.6. ОР зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>7) приймати до розгляду від учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих Правил;</p> <p><b>8) повідомляти учасникам РДН/ВДР про виключення їхніх уповноважених осіб із реєстру користувачів.</b></p>	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b></p> <p>1.3.6. ОР зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>7) приймати до розгляду від учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих Правил;</p> <p>8) повідомляти учасникам РДН/ВДР про <b>включення/виключення</b> їхніх уповноважених осіб із реєстру користувачів.</p> <p><i>Якщо Правила будуть передбачати повідомлення про виключення до реєстру, то мають передбачати і повідомлення про включення до реєстру.</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.3.6. ОР зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>7) приймати до розгляду від учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих Правил;</p> <p>8) повідомляти учасників РДН/ВДР про включення/виключення їхніх уповноважених осіб із реєстру користувачів».</p>
	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b></p> <p>1.3.6. ОР зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>7) приймати до розгляду від учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих Правил;</p> <p>8) повідомляти учасникам РДН/ВДР про виключення їхніх уповноважених осіб <b>на здійснення операцій на РДН/ВДР</b> із реєстру користувачів.</p> <p><i>Ураховуючи доповнення Правил РДН/ВДР новим терміном та впровадження реєстру користувачів, в якому міститиметься інформація про осіб, що уповноважені на здійснення торгових операцій на РДН/ВДР є необхідним розмежування уповноважених осіб, що здійснюють підписання документів, наприклад договорів, змін до них або будь-яких інших документів передбачених Правилами РДН/ВДР на підставі установчих</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>документів або за довіреністю та осіб, що безпосередньо подають заявки у системі оператора ринку та здійснюють торгові операції.</p> <p>До реєстру вносяться особи, що здійснюють торгові операції.</p>	
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b>  1.3.6. ОР зобов'язаний:  ...  7) приймати до розгляду від учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих Правил;  <b>8) повідомляти учасникам РДН/ВДР про виключення їхніх уповноважених осіб із реєстру користувачів.</b></p> <p><i>Кожен учасник ринку самостійно приймає рішення щодо надання своїм представникам повноваження щодо здійснення операцій на РДН/ВДР і несе ризик «компетентності» таких працівників.</i></p> <p><i>Сертифікація/реєстрація – додаткові перепони в доступі учасникам ринку до участі в ринку електричної енергії, в тому числі, учасник ринку буде позбавлений можливості оперативно проводити операції на ринку, якщо «сертифіковані» працівники звільняться/захворіють/тощо.</i></p> <p><i>Крім того, статтею 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що Оператор ринку реєструє учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення та оприлюднення відповідного реєстру.</i></p> <p><i>Також статтею 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» для участі на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку учасники ринку достатньо укласти договір про участь у ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
<p>1.4.3. Учасники РДН/ВДР зобов'язані:  ...  <b>б) здійснювати операції на РДН та ВДР через уповноважених осіб, які внесені до реєстру користувачів;</b></p>	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b>  1.4.3. Учасники РДН/ВДР зобов'язані:  ...  б) здійснювати операції на РДН та ВДР через уповноважених осіб на здійснення операцій на РДН/ВДР, які внесені до реєстру користувачів;</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «1.4.3. Учасники РДН/ВДР зобов'язані:  ...»</p>

<p>7) забезпечувати конфіденційність даних, що надаються ними ОР у заявках на торги на РДН та заявках на торги ВДР, викриття яких може вплинути на (спотворити) результати торгів.</p>	<p>7) забезпечувати конфіденційність даних, що надаються ними ОР у заявках на торги на РДН та заявках на торги ВДР, викриття яких може вплинути на (спотворити) результати торгів.</p> <p><i>Ураховуючи доповнення Правил РДН/ВДР новим терміном та впровадження реєстру користувачів, в якому міститиметься інформація про осіб, що уповноважені на здійснення торгових операцій на РДН/ВДР є необхідним розмежування уповноважених осіб, що здійснюють підписання документів, наприклад договорів, змін до них або будь-яких інших документів передбачених Правилами РДН/ВДР на підставі установчих документів або за довіреністю та осіб, що безпосередньо подають заявки у системі оператора ринку та здійснюють торгові операції.</i></p> <p><i>До реєстру вносяться особи, що здійснюють торгові операції.</i></p>	<p>б) здійснювати операції на РДН та ВДР через уповноважених осіб, які внесені до реєстру користувачів;</p> <p>7) забезпечувати конфіденційність даних, що надаються ними ОР у заявках на торги на РДН та заявках на торги ВДР, викриття яких може вплинути на (спотворити) результати торгів.».</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b>  1.4.3. Учасники РДН/ВДР зобов'язані:  ...  <b><del>б) здійснювати операції на РДН та ВДР через уповноважених осіб, які внесені до реєстру користувачів;</del></b></p> <p><b>б) забезпечувати конфіденційність даних, що надаються ними ОР у заявках на торги на РДН та заявках на торги ВДР, викриття яких може вплинути на (спотворити) результати торгів.</b></p> <p><i>Кожен учасник ринку самостійно приймає рішення щодо надання своїм представникам повноваження щодо здійснення операцій на РДН/ВДР і несе ризик «компетентності» таких працівників.</i></p> <p><i>Сертифікація/реєстрація – додаткові перепони в доступі учасникам ринку до участі в ринку електричної енергії, в тому числі, учасник ринку буде позбавлений можливості оперативно проводити операції на ринку, якщо «сертифіковані» працівники звільняться/захворіють/тощо.</i></p> <p><i>Крім того, статтею 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що Оператор ринку реєструє учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення та оприлюднення відповідного реєстру.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p><i>Також статтею 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» для участі на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку учасники ринку достатньо укласти договір про участь у ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку.</i></p>	
<p>1.5.2. ОР розробляє та затверджує інструкцію з користування програмним забезпеченням ОР, яка має бути оприлюднена на його вебсайті.».</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	
<p><b>1.5.4. ОР надає учасникам РДН/ВДР доступ до програмного забезпечення ОР через їхніх уповноважених осіб, які внесені до реєстру користувачів. Особа може бути уповноваженою на здійснення операцій на РДН/ВДР лише одним учасником РДН/ВДР.</b></p> <p><b>ОР надає Регулятору доступ до реєстру користувачів.</b></p>	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b></p> <p>1.5.4. ОР надає учасникам РДН/ВДР доступ до програмного забезпечення ОР через їхніх уповноважених осіб, які внесені до реєстру користувачів. <del>Особа може бути уповноваженою на здійснення операцій на РДН/ВДР лише одним учасником РДН/ВДР.</del></p> <p><i>Не має законодавчих підстав обмежувати права однієї фізичної особи щодо суміщення трудової діяльності у різних підприємствах – учасниках ринку, в якості користувача.</i></p> <p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b></p> <p>1.5.4. ОР надає учасникам РДН/ВДР доступ до програмного забезпечення ОР через їхніх уповноважених осіб <b>на здійснення операцій на РДН/ВДР</b>, які внесені до реєстру користувачів. Особа може бути уповноваженою на здійснення операцій на РДН/ВДР лише одним учасником РДН/ВДР.</p> <p>ОР надає Регулятору доступ до реєстру користувачів.</p> <p><i>Ураховуючи доповнення Правил РДН/ВДР новим терміном та впровадження реєстру користувачів, в якому міститиметься інформація про осіб, що уповноважені на здійснення торгових операцій на РДН/ВДР є необхідним розмежування уповноважених осіб, що здійснюють підписання документів, наприклад договорів, змін до них або будь-яких інших документів передбачених Правилами РДН/ВДР на підставі установчих документів або за довіреністю та осіб, що безпосередньо подають заявки у системі оператора ринку та здійснюють торгові операції.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.5.4. ОР організовує навчання уповноважених осіб учасника ринку користуванню програмним забезпеченням ОР та забезпечує підтримку та інструктування.</p> <p>ОР атестує уповноважених осіб учасника РДН/ВДР та за результатами атестації включає їхні дані до реєстру користувачів програмним забезпеченням ОР.</p> <p>Користувач програмним забезпеченням ОР може бути уповноважений на здійснення операцій у програмному забезпеченні ОР лише одним учасником ринку.</p> <p>ОР розробляє та оприлюднює на офіційному вебсайті порядок проведення навчання та атестації користувачів програмного забезпечення ОР.</p> <p>ОР надає Регулятору доступ до реєстру користувачів програмним забезпеченням ОР.».</p>

	<p>До реєстру вносяться особи, що здійснюють торгові операції.</p>	
	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</b>  <b>1.5.4. ОР надає учасникам РДН/ВДР доступ до програмного забезпечення ОР через їхніх уповноважених осіб.</b></p> <p><i>Кожен учасник ринку самостійно приймає рішення щодо надання своїм представникам повноваження щодо здійснення операцій на РДН/ВДР і несе ризик «компетентності» таких працівників.</i></p> <p><i>Сертифікація/реєстрація – додаткові перепони в доступі учасникам ринку до участі в ринку електричної енергії, в тому числі, учасник ринку буде позбавлений можливості оперативно проводити операції на ринку, якщо «сертифіковані» працівники звільняться/захворіють/тощо.</i></p> <p><i>Крім того, статтею 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що Оператор ринку реєструє учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення та оприлюднення відповідного реєстру.</i></p> <p><i>Також статтею 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» для участі на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку учасники ринку достатньо укласти договір про участь у ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
<p>2.4.4. ОР призупиняє участь у РДН/ВДР учасника РДН/ВДР у разі виявлення щодо такого учасника хоча б однієї з таких обставин:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) повторного протягом року порушення будь-якого положення цих Правил;</li> <li>2) несплати штрафних санкцій у терміни, встановлені цими Правилами та договорами;</li> <li>3) у випадку ненадання пояснення щодо походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії відповідно до вимог пункту 3.2.13 глави 3.2 розділу III цих Правил.</li> </ol>	<p><b>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</b>  2.4.1. ОР призупиняє участь у РДН/ВДР учасника РДН/ВДР у разі виявлення щодо такого учасника хоча б однієї з таких обставин:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) повторного протягом року порушення будь-якого положення цих Правил;</li> <li>2) несплати штрафних санкцій у терміни, встановлені цими Правилами та договорами;</li> <li>3) у випадку ненадання пояснення щодо походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії відповідно до вимог пункту 3.2.13 глави 3.2 розділу III цих Правил.</li> </ol> <p><i>Технічна помилка – зміни вносяться до пункту 2.4.1</i></p>	<p><b>Враховано</b>  За результатами обговорень вирішили викласти пункт в запропонованій АТ «Оператор ринку» редакції.</p>



	<p><b><u>ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» (16.05.2022)</u></b>  2.4.4. ОР призупиняє участь у РДН/ВДР учасника РДН/ВДР у разі виявлення щодо такого учасника хоча б однієї з таких обставин:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) повторного протягом року порушення будь-якого положення цих Правил;</li> <li>2) несплати штрафних санкцій у терміни, встановлені цими Правилами та договорами;</li> <li>3) у випадку ненадання пояснення щодо походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії відповідно до вимог пункту 3.2.13 глави 3.2 розділу III цих Правил. Таке призупинення не може тривати більше 7 днів.</li> </ol> <p><i>У п. 3.2.13 вказаний максимальний строк призупинення участі у РДН/ВДР учасника РДН/ВДР у випадку ненадання пояснення щодо походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії відповідно до вимог пункту 3.2.13.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень вирішили викласти пункт в запропонованій АТ «Оператор ринку» редакції.</p>
<p><b>(НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції)</b></p>	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b>  3.2.2. Заявки на торги на РДН від імені учасника РДН/ВДР можуть подавати виключно уповноважені особи <b>на здійснення операцій на РДН/ВДР, внесені до реєстру користувачів</b>. Такі уповноважені особи подають заявки на торги на РДН через програмне забезпечення ОР відповідно до інструкції з користування програмним забезпеченням ОР.</p> <p><i>Необхідне уточнення щодо подання заявок на РДН/ВДР від учасників <b>виключно</b> уповноваженими особами на здійснення операцій на РДН/ВДР, які внесені до реєстру користувачів.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Запропонований пункт відсутній у схваленій редакції проекту. За результатами обговорень вирішили розглянути зазначену пропозицію змін в рамках окремої регуляторної процедури.</p>
<p><b>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.</b>  <b>У разі подання електропостачальником та/або трейдером заявок на продаж на РДН загальним обсягом продажу електричної енергії на добу постачання,</b></p>	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b>  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, та за умови наявності однієї з таких обставин:</p> <p>учасник РДН/ВДР, що подав заявку, не здійснював продаж електричної енергії на РДН/ВДР протягом попередніх 90 днів;</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «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</p>

що перевищує 50 МВт, 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;

у 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 12:10 звертається до такого учасника РДН/ВДР із запитом щодо надання пояснення походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання. Учасник РДН/ВДР до 12:20 надає ОР інформацію про походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії, що потребують пояснення, а саме:

1) власний ЕІС-код та код ЄДРПОУ;

2) ідентифікатор торгової зони, в якій подається така заявка;

3) обсяги електричної енергії на кожний розрахунковий період доби постачання (МВт·год), придбані за двостороннім(-ми) договором(-ами);

4) ЕІС-код та код ЄДРПОУ учасника(-ів) ринку, які продали електричну енергію учаснику РДН/ВДР за двостороннім(-и) договором(-ами);

у учасника РДН/ВДР, що подав заявку, протягом попередніх 90 днів змінився керівник, уповноважена особа учасника РДН/ВДР та/або уповноважена особа на здійснення операцій на РДН/ВДР, унесена до реєстру користувачів;

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 12:10 звертається до такого учасника РДН/ВДР із запитом щодо надання пояснення походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання. Учасник РДН/ВДР до 12:20 надає ОР інформацію про походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії, що потребують пояснення, а саме:

1) власний ЕІС-код та код ЄДРПОУ;

2) ідентифікатор торгової зони, в якій подається така заявка;

3) обсяги електричної енергії на кожний розрахунковий період доби постачання (МВт·год), придбані за двостороннім(-ми) договором(-ами);

4) ЕІС-код та код ЄДРПОУ учасника(-ів) ринку, які продали електричну енергію учаснику РДН/ВДР за двостороннім(-и) договором(-ами);

5) реєстраційні дані (дата та номер) двостороннього(-них) договору(-ів);

б) прізвище, ім'я, по батькові уповноваженої особи на здійснення операцій на РДН/ВДР, внесеної до реєстру користувачів, що подала заявку.

У разі ненадання учасником РДН/ВДР підтвердження походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії у встановлений термін ОР має право відхилити заявки на торги на РДН та торги на ВДР та починаючи з доби, наступної за днем звернення ОР із відповідним запитом, призупинити участь такого учасника у РДН/ВДР на строк до 7 календарних днів.

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;

у 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 12:05 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.

ОСП до 12:25 надає ОР інформацію щодо підтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії станом на 11:30 в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.

Якщо надана ОСП на запит ОР інформація не підтверджує забезпечення заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії, то такі обсяги вважаються непідтвердженими.

У випадку ненадання ОСП інформації на запит щодо надання підтвердження забезпечення обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії, ОР використовує максимальний обсяг продажу на РДН учасника ринку, наданий ОСП.

У разі непідтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії

<p><b>5) реєстраційні дані (дата та номер) двостороннього(-ніх) договору(-ів);</b></p> <p><b>6) прізвище, ім'я, по батькові уповноваженої особи, що подала заявку.</b></p> <p><b>У разі ненадання учасником РДН/ВДР підтвердження походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії у встановлений термін ОР має право відхилити заявки на торги на РДН та торги на ВДР та починаючи з доби, наступної за днем звернення ОР із відповідним запитом, призупинити участь такого учасника у РДН/ВДР на строк до 7 календарних днів.</b></p>	<p><i>Ураховуючи доповнення Правил РДН/ВДР новим терміном та впровадження реєстру користувачів, в якому міститиметься інформація про осіб, що уповноважені на здійснення торгових операцій на РДН/ВДР є необхідним розмежування уповноважених осіб, що здійснюють підписання документів, наприклад договорів, змін до них або будь-яких інших документів передбачених Правилами РДН/ВДР на підставі установчих документів або за довіреністю та осіб, що безпосередньо подають заявки у системі оператора ринку та здійснюють торгові операції.</i></p> <p><i>До реєстру вносяться особи, що здійснюють торгові операції.</i></p>	<p>в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання ОР відхиляє заявки на торги на РДН та ВДР, та починаючи з доби, наступної за днем звернення ОР із відповідним запитом до ОСП, призупиняє участь такого учасника у РДН та ВДР строком на 7 календарних днів.</p> <p>Обмін інформацією на виконання положень цього пункту між ОСП та ОР відбувається за визначеними сторонами каналами зв'язку.».</p>
	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b></p> <p><i>Виникає питання стосовно того, що рахується загального обсягу продажу електричної енергії, це обсяг поданий в заявці, чи реалізований учасником ринку на РДН/ВДР.</i></p> <p><i>Ускладняється для виробників електричної енергії, електроустановки яких перебували в капітальних ремонтах/реконструкції, тощо</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b></p> <p>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.</p> <p>У разі подання електропостачальником та/або трейдером заявок на продаж на РДН загальним обсягом продажу електричної енергії на добу постачання, що перевищує 50 МВт, та за умови наявності однієї з таких обставин:</p> <p>учасник РДН/ВДР, що подав заявку, не здійснював продаж електричної енергії на РДН/ВДР протягом попередніх 90 днів;</p> <p>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.</p> <p>ОР не пізніше 12:10 звертається до такого учасника РДН/ВДР із запитом щодо надання пояснення походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання. Учасник РДН/ВДР до 10:00 наступного дня надає ОР інформацію про</p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії, що потребують пояснення, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) власний ЕІС-код та код ЄДРПОУ;</li> <li>2) ідентифікатор торгової зони, в якій подається така заявка;</li> <li>3) обсяги електричної енергії на кожний розрахунковий період доби постачання (МВт·год), придбані за двостороннім(-ми) договором(-ами) <b>або імпортовані</b>;</li> <li>4) ЕІС-код та код ЄДРПОУ учасника(-ів) ринку, які продали електричну енергію учаснику РДН/ВДР за двостороннім(-и) договором(-ами) або <b>ідентифікаційний код контрагента імпортера</b>;</li> <li>5) реєстраційні дані (дата та номер) двостороннього(-ніх) договору(-ів) / <b>імпортних договорів</b>.</li> </ol> <p>У разі ненадання учасником РДН/ВДР підтвердження походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії у встановлений термін ОР має право відхилити заявки на торги на РДН та торги на ВДР та починаючи з доби, наступної за днем звернення ОР із відповідним запитом, призупинити участь такого учасника у РДН/ВДР на строк до 7 календарних днів.</p> <p><b>У разі повторного не ненадання учасником РДН/ВДР протягом місяця підтвердження походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії у встановлений термін ОР має право відхилити заявки на торги на РДН та торги на ВДР та починаючи з доби, наступної за днем звернення ОР із відповідним запитом, призупинити участь такого учасника у РДН/ВДР на строк до 30 календарних днів.</b></p> <p><i>Пропонуємо надати більше часу електропостачальником та/або трейдером для надання пояснень походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії, враховуючи надання інформацію протягом 10 хвилин може бути технічно неможливим.</i></p> <p><i>Також, пропонуємо врахувати, що джерелом походження електричної енергії, яка запропонована для продажу на РДН, може бути імпорт.</i></p>	
	<p><b><u>ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» (16.05.2022)</u></b></p> <p><b>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.</b></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

У разі подання електропостачальником та/або трейдером заявок на продаж на РДН загальним обсягом продажу електричної енергії на добу постачання, що перевищує 50 МВт, 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;

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 12:10 звертається до такого учасника РДН/ВДР із запитом щодо надання пояснення походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання. Учасник РДН/ВДР до 11:00 наступного дня надає ОР інформацію про походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії, що потребують пояснення, а саме:

- 1) власний ЕІС-код та код ЄДРПОУ;
- 2) ідентифікатор торгової зони, в якій подається така заявка;
- 3) обсяги електричної енергії на кожний розрахунковий період доби постачання (МВт·год), придбані за двостороннім(-ми) договором(-ами);
- 4) ЕІС-код та код ЄДРПОУ учасника(-ів) ринку, які продали електричну енергію учаснику РДН/ВДР за двостороннім(-и) договором(-ами);
- 5) реєстраційні дані (дата та номер) двостороннього(-ніх) договору(-ів);
- 6) прізвище, ім'я, по батькові уповноваженої особи, що подала заявку.

У разі ненадання учасником РДН/ВДР підтвердження походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії у встановлений термін ОР має право, починаючи з доби, наступної за днем, у який учасник РДН/ВДР був зобов'язаний надати відповідь на звернення ОР,

	<p><b>призупинити участь такого учасника у РДН/ВДР на строк до 7 календарних днів.</b></p> <p><i>Незрозуміло чому кадрові зміни на підприємстві є підставою для виникнення у учасника РДН/ВДР додаткового обов'язку підтверджувати походження обсягів електричної енергії, що продається на РДН/ВДР.</i></p> <p><i>В такій редакції в учасника РДН/ВДР може бути всього 10 хвилин на отримання, підготовку і відправлення відповіді, що є фізично неможливим, і враховуючи наслідки несвоєчасного надання відповіді, учасник РДН/ВДР може зазнати непомірно великих збитків через незалежні від нього обставини.</i></p>	
<p><b>3.2.14.</b> ОР о 12:30 годині доби, що передує добі постачання, по кожній торговій зоні для кожного розрахункового періоду доби постачання проводить торги на РДН (основна сесія). Визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН здійснюється за алгоритмом РДН, передбаченим Порядком визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН.</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень вирішили викласти пункт в запропонованій НКРЕКП редакції.</p>
<p><b>5.3.</b> За обґрунтованим зверненням ОР Регулятор з метою запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема внаслідок дій та будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованих на завищення цін та заподіяння економічної шкоди споживачам, має право прийняти тимчасове рішення, зокрема щодо встановлення особливостей формування заявок на торги на РДН/ВДР та умов спостереження ОР за РДН/ВДР з метою виявлення ознак маніпулювання та заходів, які ОР може застосовувати у такому випадку.</p>	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b> <b>Пропонуємо виключити з проекту</b></p> <p><i>Згідно з Законом України «Про ринок електричної енергії» (статті 1, 2, 68, 69) робота РДН/ВДР регулюються Правилами ринку на добу наперед та внутрішньодобового ринку, які є регуляторним актом згідно з Законом України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності».</i></p> <p><i>Таким чином, рішення комісії з наведених вище питань, мають прийматися у порядку, визначеному статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що передбачає попереднє опублікування та публічне обговорення проектів актів. Прийняття «тимчасових рішень» законодавством не передбачене.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«5.3. Регулятор з метою оперативного запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема внаслідок будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованої на завищення цін та заподіяння економічної шкоди споживачам, має право прийняти тимчасове рішення.».</p>

	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b>  <i>Доцільно впровадження терміну «неефективне функціонування ринку електричної енергії».</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b>  <b>Вилучити.</b></p> <p><i>Порядок підготовки та прийняття рішень НКРЕКП визначені статтями 14-15 Закону України «Про НКРЕКП».</i>  <i>Статтею 15 Закону України «Про НКРЕКП» визначена спеціальна процедура прийняття рішень, що мають ознаки регуляторних актів.</i>  <i>Крім того, статтею 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, інші проекти нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України.</i>  <i>Крім того, кожний проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта (рішення, які пропонуються для прийняття є регуляторними), готуються разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу.</i>  <i>Отже, запропоновані зміни напряму протирічать нормам вищезазначених законів.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
<p><b>Додаток 7</b>  <b>до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</b>  <b>Правила поведінки на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку</b></p>		
<p><b>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</b></p>	<p><b>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</b></p>	<p><b>Редакція проєкту рішення за результатами відкритих обговорень</b></p>
<p>1.4. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p>	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b>  1.4. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  ...</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти абзаци четвертий – сьомий у такій редакції:</p>

<p>інсайдерська інформація - інформація точного характеру, що підлягає оприлюдненню у відповідності до вимог чинного законодавства, але не оприлюднена та прямо чи опосередковано стосується обсягів електричної енергії, що пропонуються для купівлі або продажу на РДН та/або ВДР, і яка, у разі її оприлюднення, мала б значний вплив на ціни, що формуються на РДН/ВДР;</p> <p>продукти - обсяги електричної енергії, що пропонуються для купівлі або продажу у заявках на РДН та/або на ВДР;</p> <p><b>маніпулювання ринком – це:</b></p> <p><b>подання будь-якої заявки на торги РДН або ВДР, що дає або може давати неправдиві чи такі, що вводять в оману, сигнали щодо пропозиції, попиту або ціни продукту, якого така заявка стосується;</b></p> <p><b>подання будь-якої заявки на торги РДН або ВДР, що встановлює або є спробою встановити особами учасника або учасниками РДН/ВДР, які діють узгоджено, ціну одного або кількох продуктів на штучному рівні, якщо учасник, який подав заявку на торги, не довів, що підстави для цього є законними та що така заявка відповідає прийнятій ринковій практиці на відповідних оптових ринках електричної енергії;</b></p> <p><b>подання заявок на продаж на РДН або ВДР обсягів електричної енергії, не підтверджених виробництвом, купівлею на РДД, та/або імпортом, та/або акцептованою купівлею на РДН або ВДР;</b></p> <p><b><del>відхилення акцептованої ціни купівлі на ВДР більше ніж на 10 % від середньозваженої ціни на продаж за розрахунковий період;</del></b></p> <p><b><del>систематичне подання заявок на продаж та на купівлю на ВДР на розрахункові години за умови, що подання заявок на продаж передувало поданню заявок на купівлю і ціни в заявках на продаж вищі ніж ціни в заявках на купівлю.</del></b></p> <p><i>Додаткові критерії, які пропонуються до включення в Правила, не відповідають встановленим Регламентом Європейського парламенту і Ради ЄС № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року «Про добросовісність та прозорість на оптовому енергетичному ринку»:</i></p> <p><i>"Маніпулювання ринком" означає:</i></p> <p><i>(а) здійснення будь-якої операції або подання будь-якої заявки на торгівлю оптовими енергетичними продуктами, які:</i></p> <p><i>(i) надають або, ймовірно, можуть надати неправдиві або оманливі сигнали щодо пропозиції оптових енергетичних продуктів, попиту на них або їх ціни;</i></p> <p><i>(ii) встановлюють або є спробою встановлення особою або групою осіб, що діють за домовленістю, штучної ціни одного або</i></p>	<p>маніпулювання ринком – це:</p> <p>подання будь-якої заявки на торги РДН або ВДР, що дає або може давати неправдиві чи такі, що вводять в оману, сигнали щодо пропозиції, попиту або ціни продукту, якого така заявка стосується;</p> <p>подання будь-якої заявки на торги РДН або ВДР, що встановлює або є спробою встановити особами учасника або учасниками РДН/ВДР, які діють узгоджено, ціну одного або кількох продуктів на штучному рівні, якщо учасник, який подав заявку на торги, не довів, що підстави для цього є законними та що така заявка відповідає прийнятій ринковій практиці на відповідних оптових ринках електричної енергії;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР обсягів електричної енергії, не підтверджених виробництвом, купівлею на РДД, та/або імпортом, та/або акцептованою купівлею на РДН або ВДР;</p> <p><del>відхилення акцептованої ціни купівлі на ВДР більше ніж на 10 % від середньозваженої ціни на продаж за розрахунковий період;</del></p> <p><del>систематичне подання заявок на продаж та на купівлю на ВДР на розрахункові години за умови, що подання заявок на продаж передувало поданню заявок на купівлю і ціни в заявках на продаж вищі ніж ціни в заявках на купівлю.</del></p> <p><i>Додаткові критерії, які пропонуються до включення в Правила, не відповідають встановленим Регламентом Європейського парламенту і Ради ЄС № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року «Про добросовісність та прозорість на оптовому енергетичному ринку»:</i></p> <p><i>"Маніпулювання ринком" означає:</i></p> <p><i>(а) здійснення будь-якої операції або подання будь-якої заявки на торгівлю оптовими енергетичними продуктами, які:</i></p> <p><i>(i) надають або, ймовірно, можуть надати неправдиві або оманливі сигнали щодо пропозиції оптових енергетичних продуктів, попиту на них або їх ціни;</i></p> <p><i>(ii) встановлюють або є спробою встановлення особою або групою осіб, що діють за домовленістю, штучної ціни одного або</i></p>	<p>«1.4. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>інсайдерська інформація – інформація точного характеру, що підлягає оприлюдненню у відповідності до вимог чинного законодавства, але не оприлюднена та прямо чи опосередковано стосується обсягів електричної енергії, що пропонуються для купівлі або продажу на РДН та/або ВДР, і яка, у разі її оприлюднення, мала б значний вплив на ціни, що формуються на РДН/ВДР;</p> <p>продукти – обсяги електричної енергії, що пропонуються для купівлі або продажу у заявках на РДН та/або на ВДР;</p> <p>маніпулюванням ринком, зокрема є:</p> <p>подання будь-якої заявки на торги на РДН або ВДР, що дає неправдиві чи такі, що вводять в оману, сигнали щодо пропозиції, попиту або ціни продукту, якого така заявка стосується;</p> <p>подання будь-якої заявки на торги на РДН або ВДР, що встановлює ціну одного або кількох продуктів на штучному рівні, уповноваженими особами учасника РДН/ВДР або учасниками РДН/ВДР які діють узгодженою;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту, та/або акцептованою купівлі на РДН або ВДР»;</p>
---	---	---



<p>акцептованою купівлею на РДН або ВДР;</p> <p>відхилення акцептованої ціни купівлі на ВДР більше ніж на 10 % від середньозваженої ціни на продаж за розрахунковий період;</p> <p>систематичне подання заявок на продаж та на купівлю на ВДР на розрахункові години за умови, що подання заявок на продаж передувало поданню заявок на купівлю і ціни в заявках на продаж вищі ніж ціни в заявках на купівлю.</p>	<p>більше оптових енергетичних продуктів, окрім випадків, коли особа, яка здійснює операцію або подає заявку на торгівлю, підтверджує, що вона діє на законних підставах, та коли операція чи заявка на торгівлю відповідає загальноприйнятим практикам на відповідному оптовому енергетичному ринку; або</p> <p>(iii) передбачають застосування або спроби застосування засобів маніпуляції або будь-якої іншої форми обману чи махінацій, які надають або, ймовірно, можуть надавати неправдиві або оманливі сигнали щодо пропозиції оптових енергетичних продуктів, попиту на них або їх ціни;</p> <p>або</p> <p>(b) розповсюдження через засоби масової інформації, в тому числі Інтернет, інформації, яка надає або, ймовірно, може надати неправдиві або оманливі сигнали щодо пропозиції оптових енергетичних продуктів, попиту на них або їх ціни, у тому числі розповсюдження чуток та неправдивих чи оманливих новин, якщо особі, яка їх розповсюджує, відомо або має бути відомо, що відповідна інформація є неправдивою або оманливою.</p> <p>Випадки розповсюдження інформації для цілей журналістської або художньої діяльності оцінюються з урахуванням норм, що регулюють свободу преси та свободу вияву поглядів у інших засобах масової інформації, крім випадків, коли:</p> <p>(i) відповідна особа в результаті розповсюдження зазначеної інформації прямо чи опосередковано отримує перевагу чи прибуток; або</p> <p>(ii) розкриття або розповсюдження інформації здійснюється з метою введення ринку в оману щодо пропозиції оптових енергетичних продуктів, попиту на них або їх ціни.</p> <p><b>Відповідні дії учасників ринку можуть відповідати нормальній ринковій практиці, не пов'язаній з маніпулюванням ринком.</b></p>	
	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b></p> <p>Є необхідність узгодження цього терміну з визначеннями в рамках Регламенту (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку.</p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b></p> <p>1.4. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

інсайдерська інформація - інформація точного характеру, що підлягає оприлюдненню у відповідності до вимог чинного законодавства, але не оприлюднена та прямо чи опосередковано стосується обсягів електричної енергії, що пропонуються для купівлі або продажу на РДН та/або ВДР, і яка, у разі її оприлюднення, мала б значний вплив на ціни, що формуються на РДН/ВДР;

продукти - обсяги електричної енергії, що пропонуються для купівлі або продажу у заявках на РДН та/або на ВДР;

**маніпулювання ринком – це:**

**подання будь-якої заявки на торги РДН або ВДР, що створює неправдині сигнали щодо пропозиції, попиту або ціни продукту, якого така заявка стосується;**

**подання будь-якої заявки на торги РДН або ВДР, що забезпечує учаснику або учасникам РДН/ВДР, які діють узгоджено, ціну одного або кількох продуктів на штучному рівні, за наявності доказів, що учасник, який подав заявку на торги діяв всупереч законодавству та що така заявка не відповідає прийнятій ринковій практиці на відповідних оптових ринках електричної енергії;**

**подання заявок на продаж на РДН або ВДР обсягів електричної енергії, не підтверджених виробництвом, купівлею на РДД, та/або імпортом, та/або акцептованою купівлею на РДН;**

**придбання електричної енергії на РДД з метою перепродажу на РДН;**

*У визначеннях дій, що визначено як маніпулювання необхідно внести зміни:*

- для приведення у відповідність до існуючих в діючому законодавстві підходів та презумпції невинуватості;
- для визначення маніпулюванням продаж на РДН та придбання на ВДР;
- та спекулятивного придбання електричної енергії на РДД з метою перепродажу на профіцитному РДН.

**ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» (16.05.2022)**

1.4. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:

інсайдерська інформація - інформація точного характеру, що підлягає оприлюдненню у відповідності до вимог чинного законодавства, але не оприлюднена та прямо чи опосередковано стосується обсягів електричної енергії, що пропонуються для купівлі або продажу на РДН та/або ВДР, і яка, у разі її оприлюднення, мала б значний вплив на ціни, що формуються на РДН/ВДР;

продукти - обсяги електричної енергії, що пропонуються для купівлі або продажу у заявках на РДН та/або на ВДР;

**маніпулювання ринком – це:**

**подання будь-якої заявки на торги РДН або ВДР, що дає або може давати неправдиві чи такі, що вводять в оману, сигнали щодо пропозиції, попиту або ціни продукту, якого така заявка стосується;**

**подання будь-якої заявки на торги РДН або ВДР, що встановлює або є спробою встановити особами учасника або учасниками РДН/ВДР, які діють узгоджено, ціну одного або кількох продуктів на штучному рівні, якщо учасник, який подав заявку на торги, не довів, що підстави для цього є законними та що така заявка відповідає прийнятій ринковій практиці на відповідних оптових ринках електричної енергії;**

**подання заявок на продаж на РДН або ВДР обсягів електричної енергії, не підтверджених виробництвом, купівлею на РДД, та/або імпортом, та/або акцептованою купівлею на РДН або ВДР;**

**систематичне подання заявок на продаж та на купівлю на ВДР на розрахункові години за умови, що подання заявок на продаж передувало поданню заявок на купівлю і ціни в заявках на продаж вищі ніж ціни в заявках на купівлю.**

*«відхилення акцептованої ціни купівлі на ВДР більше ніж на 10 % від середньозваженої ціни на продаж за розрахунковий*

**Частково враховано**

За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.

	<p><i>період;» не залежить від дії учасника РДН/ВДР, заявка на купівлю якого акцептована.</i></p>	
<p>4.3. Учасник РДН/ВДР та уповноважені ним на здійснення торгових операцій на РДН та ВДР особи зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>3) виконувати рекомендації та рішення, що надаються Регулятором та Антимонопольним комітетом України у зв'язку з діями або бездіяльністю учасника РДН/ВДР або його уповноваженої особи, які порушують ці Правила та загрожують упорядкованій та належній роботі РДН/ВДР;</p> <p><b>4) проходити атестацію користувачів програмного забезпечення ОР у порядку, затвердженому ОР.</b></p>	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b></p> <p>4.3. Учасник РДН/ВДР та уповноважені ним на здійснення торгових операцій на РДН та ВДР особи зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>3) виконувати рекомендації та рішення, що надаються Регулятором та Антимонопольним комітетом України у зв'язку з діями або бездіяльністю учасника РДН/ВДР або його уповноваженої особи, які порушують ці Правила та загрожують упорядкованій та належній роботі РДН/ВДР;</p> <p><del>4) проходити атестацію користувачів програмного забезпечення ОР у порядку, затвердженому ОР.</del></p> <p><i>Законодавство не передбачає атестації учасників ринку або користувачів систем. Тому вимога щодо сертифікації користувача СУР суперечить законодавству.</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення залишити пункт у чинній редакції.</p>
	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b></p> <p>4.3. Учасник РДН/ВДР та уповноважені <b>особи</b> на здійснення операцій на РДН/ВДР зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>3) виконувати рекомендації та рішення, що надаються Регулятором та Антимонопольним комітетом України у зв'язку з діями або бездіяльністю учасника РДН/ВДР або його уповноваженої особина здійснення операцій на РДН/ВДР, які порушують ці Правила та загрожують упорядкованій та належній роботі РДН/ВДР;</p> <p>4) проходити атестацію користувачів програмного забезпечення ОР у порядку, затвердженому ОР.</p> <p><i>Ураховуючи доповнення Правил РДН/ВДР новим терміном та впровадження реєстру користувачів, в якому міститиметься інформація про осіб, що уповноважені на здійснення торгових операцій на РДН/ВДР є необхідним розмежування уповноважених осіб, що здійснюють підписання документів, наприклад договорів, змін до них або будь-яких інших документів передбачених Правилами РДН/ВДР на підставі установчих документів або за довіреністю та осіб, що безпосередньо</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення залишити пункт у чинній редакції.</p>

	<p>подають заявки у системі оператора ринку та здійснюють торгові операції. До реєстру вносяться особи, що здійснюють торгові операції.</p>	
	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b> Періодичність проведення атестації мін-макс пропонується чітко встановити.</p>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення залишити пункт у чинній редакції.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b> 4.3. Учасник РДН/ВДР та уповноважені ним на здійснення торгових операцій на РДН та ВДР особи зобов'язані: ... 3) виконувати рекомендації та рішення, що надаються Регулятором та Антимонопольним комітетом України у зв'язку з діями або бездіяльністю учасника РДН/ВДР або його уповноваженої особи, які порушують ці Правила та загрожують упорядкованій та належній роботі РДН/ВДР; <del>4) проходити атестацію користувачів програмного забезпечення ОР у порядку, затвердженому ОР.</del> Кожен учасник ринку самостійно приймає рішення щодо надання своїм представникам повноваження щодо здійснення операцій на РДН/ВДР і несе ризик «компетентності» таких працівників. Сертифікація/реєстрація – додаткові перепони в доступі учасникам ринку до участі в ринку електричної енергії, в тому числі, учасник ринку буде позбавлений можливості оперативно проводити операції на ринку, якщо «сертифіковані» працівники звільняться/захворіють/тощо. Крім того, статтею 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що Оператор ринку реєструє учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення та оприлюднення відповідного реєстру. Також статтею 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» для участі на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку учасники ринку достатньо укласти договір про участь у ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку.</p>	<p><b>Враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення залишити пункт у чинній редакції.</p>

<p>4.4. Учасникам РДН/ВДР та уповноваженим особам учасника РДН/ВДР заборонено:</p> <p>1) подавати на торги на РДН/ВДР за попередньою домовленістю з будь-яким іншим не пов'язаним відносинами контролю учасником РДН/ВДР заявки на продаж та купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами;</p> <p>2) здійснювати будь-які узгоджені дії, у тому числі проводити попередні домовленості щодо торгівлі на РДН та/або ВДР, що можуть змінити формування цін, за рахунок справедливої конкурентної взаємодії між попитом і пропозицією;</p> <p>3) використовувати інсайдерську інформацію;</p> <p>4) здійснювати маніпулювання ринком.</p>	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b></p> <p>4.4. Учасникам РДН/ВДР <del>та уповноваженим особам учасника РДН/ВДР</del> заборонено:</p> <p>1) подавати на торги на РДН/ВДР за попередньою домовленістю з будь-яким іншим не пов'язаним відносинами контролю учасником РДН/ВДР заявки на продаж та купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами;</p> <p>... 4) здійснювати маніпулювання ринком.</p> <p><i>Користувач не є окремим учасником ринку (згідно з визначенням Закону України «Про ринок електричної енергії»), а здійснює певні дії від імені учасника ринку. Відповідні дії користувача вважаються діями учасника ринку. В усіх правовідносинах, що виникають в результаті дій користувача, стороною виступає відповідний учасник ринку. Таким чином, користувач не має окремої суб'єктності на ринку електроенергії.</i></p> <p><i>У разі порушення вимог Правил відповідальність несе учасник ринку, а не окрема уповноважена ним особа.</i></p> <p><i>Тим більше, відсутні будь-які критерії, за якими би ОР міг визначити, хто припустив порушення: учасник ринку чи користувач.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«4.4. Учасникам РДН/ВДР та уповноваженим особам учасника РДН/ВДР заборонено:</p> <p>1) подавати на торги на РДН/ВДР за попередньою домовленістю з будь-яким іншим не пов'язаним відносинами контролю учасником РДН/ВДР заявки на продаж та купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами;</p> <p>2) здійснювати будь-які узгоджені дії з іншими учасниками РДН/ВДР або їх уповноваженими особами, у тому числі проводити попередні домовленості щодо торгівлі на РДН та/або ВДР, що можуть змінити формування цін, за рахунок справедливої конкурентної взаємодії між попитом і пропозицією;</p> <p>3) використовувати інсайдерську інформацію;</p> <p>4) здійснювати маніпулювання ринком.».</p>
	<p><b><u>АТ «Оператор ринку» (16.05.2022)</u></b></p> <p>4.4. Учасникам РДН/ВДР та уповноваженим особам на здійснення операцій на РДН/ВДР внесеним до реєстру користувачів заборонено:</p> <p>1) подавати на торги на РДН/ВДР за попередньою домовленістю з будь-яким іншим не пов'язаним відносинами контролю учасником РДН/ВДР заявки на продаж та купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами;</p> <p>2) здійснювати будь-які узгоджені дії, у тому числі проводити попередні домовленості щодо торгівлі на РДН та/або ВДР, що можуть змінити формування цін, за рахунок справедливої конкурентної взаємодії між попитом і пропозицією;</p> <p>3) використовувати інсайдерську інформацію;</p> <p>4) здійснювати маніпулювання ринком;</p> <p><b>5) брати участь у будь-яких маніпулюваннях на ринку.</b></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p><i>Ураховуючи доповнення Правил РДН/ВДР новим терміном та впровадження реєстру користувачів, в якому міститиметься інформація про осіб, що уповноважені на здійснення торгових операцій на РДН/ВДР є необхідним розмежування уповноважених осіб, що здійснюють підписання документів, наприклад договорів, змін до них або будь-яких інших документів передбачених Правилами РДН/ВДР на підставі установчих документів або за довіреністю та осіб, що безпосередньо подають заявки у системі оператора ринку та здійснюють торгові операції.</i></p> <p><i>До реєстру вносяться особи, що здійснюють торгові операції.</i></p> <p><i>Доповнення підпунктом 5 до пункту 4.4 стосується конкретно участі у будь-яких маніпулюваннях ринку учасників РДН/ВДР та уповноважених осіб на здійснення операцій на РДН/ВДР.</i></p>	
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b></p> <p><b>4.4. Учасникам РДН/ВДР <del>та уповноваженим особам учасника РДН/ВДР</del> заборонено:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) подавати на торги на РДН/ВДР за попередньою домовленістю з будь-яким іншим не пов'язаним відносинами контролю учасником РДН/ВДР заявки на продаж та купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами;</li> <li>2) здійснювати будь-які узгоджені дії, у тому числі проводити попередні домовленості щодо торгівлі на РДН та/або ВДР, що можуть змінити формування цін, за рахунок справедливої конкурентної взаємодії між попитом і пропозицією;</li> <li>3) використовувати інсайдерську інформацію;</li> <li>4) здійснювати маніпулювання ринком.</li> </ol> <p><i>Кожен учасник ринку самостійно приймає рішення щодо надання своїм представникам повноваження щодо здійснення операцій на РДН/ВДР і несе ризик «компетентності» таких працівників.</i></p> <p><i>Сертифікація/реєстрація – додаткові перепони в доступі учасникам ринку до участі в ринку електричної енергії, в тому числі, учасник ринку буде позбавлений можливості оперативно</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>проводити операції на ринку, якщо «сертифіковані» працівники звільняться/захворюють/тощо.</p> <p>Крім того, статтею 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що Оператор ринку реєструє учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення та оприлюднення відповідного реєстру.</p> <p>Також статтею 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» для участі на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку учасники ринку достатньо укласти договір про участь у ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку.</p>	
<p><b>5.3. Уповноважені особи учасників РДН/ВДР за порушення цих Правил можуть бути виключені ОР з реєстру користувачів без можливості бути зареєстрованим у ньому повторно протягом 2 років з дня такого виключення.</b></p>	<p><b><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (28.02.2022)</u></b> <b>Пропонуємо виключити з проекту</b></p> <p><i>Користувач не є окремим учасником ринку (згідно з визначенням Закону України «Про ринок електричної енергії»), а здійснює певні дії від імені учасника ринку. Відповідні дії користувача вважаються діями учасника ринку. В усіх правовідносинах, що виникають в результаті дій користувача, стороною виступає відповідний учасник ринку. Таким чином, користувач не має окремої суб'єктності на ринку електроенергії.</i></p> <p><i>У разі порушення вимог Правил відповідальність несе учасник ринку, а не окрема уповноважена ним особа.</i></p> <p><i>Тим більше, відсутні будь-які критерії, за якими би ОР міг визначити, хто припустив порушення: учасник ринку чи користувач.</i></p>	<p><b>Враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення виключити пункт із проекту рішення.</p>
	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго» (16.05.2022)</u></b></p> <p><i>Не має зауважень, але не зрозуміло яким документом буде встановлюватись за результатами підтвердження порушення</i></p>	<p><b>Враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення виключити пункт із проекту рішення.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Д.Трейдінг» (16.05.2022)</u></b> <b>Вилучити</b></p> <p><i>Кожен учасник ринку самостійно приймає рішення щодо надання своїм представникам повноваження щодо здійснення операцій на РДН/ВДР і несе ризик «компетентності» таких працівників.</i></p>	<p><b>Враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення виключити пункт із проекту рішення.</p>



*Сертифікація/реєстрація – додаткові перепони в доступі учасникам ринку до участі в ринку електричної енергії, в тому числі, учасник ринку буде позбавлений можливості оперативно проводити операції на ринку, якщо «сертифіковані» працівники звільняться/захворіють/тощо.*

*Крім того, статтею 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що Оператор ринку реєструє учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення та оприлюднення відповідного реєстру.*

*Також статтею 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» для участі на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку учасники ринку достатньо укласти договір про участь у ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку.*